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

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10 SWR10
 99 INVALID OR OMITTED DISPOSITION
 MONTHLY STATUS CODE

 B FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
 C VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT														CNTY: DIMMIT	
APACHE CORPORATION															
VANDY 82															
WELL #: 1 RRCID -> 253237 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 4345 PERF. 3563 - 3995															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ATERRA EXPLORATION, LLC															
WHITWORTH															
WELL #: 1H RRCID -> 273598 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BEESON ENERGY, INC.															
REDD STATE															
WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
STS C															
WELL #: 1P RRCID -> 272110 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11115 - 11228															
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC															
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-			-0-	
CMR ENERGY, L.P.															
COMANCHE RANCH															
WELL #: 1613 RRCID -> 211560 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1411 - 1516															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE		
CASHFLOW EXPLORATION, INC.				139559							
RAMSEY		WELL #:		2	RRCID -> 140604		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHARIS ENERGY, INC.				146369							
HYDE		WELL #:		1	RRCID -> 251750		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH 4655 PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699							
MSP		WELL #:		107	RRCID -> 261933		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		102	RRCID -> 261934		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		108	RRCID -> 261935		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		109	RRCID -> 261936		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699														
MSP		WELL #:		101		RRCID -> 261940		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		103		RRCID -> 261941		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		106		RRCID -> 261942		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		110		RRCID -> 261989		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		105		RRCID -> 261998		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		104		RRCID -> 263173		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		111		RRCID -> 264193		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A								
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		112	RRCID -> 264194		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		113	RRCID -> 264195		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		114	RRCID -> 264196		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		115	RRCID -> 264197		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		116	RRCID -> 264198		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		117	RRCID -> 264199		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MSP		WELL #:		118	RRCID -> 264200		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		119		RRCID -> 264201		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		120		RRCID -> 264202		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		121		RRCID -> 264204		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		122		RRCID -> 264205		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		123		RRCID -> 264206		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		124		RRCID -> 264207		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MSP		WELL #:		125		RRCID -> 264208		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		126	RRCID -> 264209		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		127	RRCID -> 264210		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		128	RRCID -> 264230		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		129	RRCID -> 264231		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		130	RRCID -> 264232		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		131	RRCID -> 264233		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		132	RRCID -> 264234		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		133		RRCID -> 264235		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		134		RRCID -> 264236		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		135		RRCID -> 264237		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		136		RRCID -> 264238		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		137		RRCID -> 264239		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		138		RRCID -> 264240		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MSP		WELL #:		139		RRCID -> 264241		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A				
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		140		RRCID -> 264242		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MSP		WELL #:		141		RRCID -> 264243		COMPL. DATE 12/27/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MSP		WELL #:		142		RRCID -> 264244		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MSP		WELL #:		143		RRCID -> 264245		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MSP		WELL #:		144		RRCID -> 264247		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MSP		WELL #:		145		RRCID -> 264248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
MSP		WELL #:		146		RRCID -> 264249		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		147		RRCID -> 264565		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		148		RRCID -> 264567		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699													
MSP		WELL #:		154	RRCID ->	264579	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		155	RRCID ->	264580	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		156	RRCID ->	264581	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		157	RRCID ->	264582	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		158	RRCID ->	264583	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		159	RRCID ->	264584	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSP		WELL #:		160	RRCID ->	264585	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A					
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		161		RRCID -> 264586		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		162		RRCID -> 264587		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		163		RRCID -> 264589		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		164		RRCID -> 264610		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		165		RRCID -> 264611		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		166		RRCID -> 264612		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		167		RRCID -> 264613		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		168	RRCID -> 264614		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		169	RRCID -> 264615		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		170	RRCID -> 264616		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		171	RRCID -> 264617		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		172	RRCID -> 264618		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		173	RRCID -> 264620		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		174	RRCID -> 264621		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. MSP			//CONT.// //CONT.// WELL #:		00002 001 147699 175	ASSOCIATED RRCID -> 264622		EXEMPT COMPL. DATE 12/18/2010				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MSP						WELL #:	176	RRCID -> 264623	COMPL. DATE 12/31/2010				TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MSP						WELL #:	177	RRCID -> 264624	COMPL. DATE 12/17/2010				TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MSP						WELL #:	178	RRCID -> 264625	COMPL. DATE 12/19/2010				TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MSP						WELL #:	179	RRCID -> 264626	COMPL. DATE 12/17/2010				TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MSP						WELL #:	180	RRCID -> 264627	COMPL. DATE 12/21/2010				TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MSP						WELL #:	181	RRCID -> 264628	COMPL. DATE 12/20/2010				TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A						
02	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		182	RRCID ->	264629	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MSP		WELL #:		183	RRCID ->	264630	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MSP		WELL #:		184	RRCID ->	264631	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MSP		WELL #:		185	RRCID ->	264632	COMPL. DATE	12/30/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MSP		WELL #:		186	RRCID ->	264634	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MSP		WELL #:		187	RRCID ->	264635	COMPL. DATE	12/27/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
MSP		WELL #:		188	RRCID ->	264637	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	300	PERF.	N/A		
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		189		RRCID -> 264638		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		190		RRCID -> 264639		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		191		RRCID -> 264640		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		192		RRCID -> 264656		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		193		RRCID -> 264657		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		194		RRCID -> 264659		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		195		RRCID -> 264660		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MSP		WELL #:		196		RRCID -> 264661		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MSP		WELL #:		197		RRCID -> 264662		COMPL. DATE 12/20/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A					
02	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699							
MSP		WELL #:		203		RRCID -> 264668		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		204		RRCID -> 264669		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		205		RRCID -> 264670		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		206		RRCID -> 264671		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		207		RRCID -> 264672		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		208		RRCID -> 264673		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MSP		WELL #:		209		RRCID -> 264675		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
MSP		WELL #:		210	RRCID -> 264676		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		213	RRCID -> 265149		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		214	RRCID -> 265211		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		215	RRCID -> 265215		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		216	RRCID -> 265216		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		217	RRCID -> 265217		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MSP		WELL #:		218	RRCID -> 265218		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A			
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MSP		WELL #:		219	RRCID -> 265230		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		N/A PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		220	RRCID -> 265259		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		221	RRCID -> 265260		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		222	RRCID -> 265261		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		223	RRCID -> 265262		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		224	RRCID -> 265265		COMPL. DATE 01/04/2011		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MSP		WELL #:		211	RRCID -> 266837		COMPL. DATE 12/28/2010		TOTAL DEPTH		300 PERF. N/A	
02	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT	
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY				148108							
CROMWELL		WELL #:		RRCID -> 263703		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9796 - 14557	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313							
C. S. LINDHOLM GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 228234		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 10972 PERF. 7465 - 7470	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CONQUISTADOR EXPL & PROD LLC				172246							
WARDLAW "52"		WELL #:		1		RRCID -> 172124		COMPL. DATE 09/22/1998		TOTAL DEPTH 12730 PERF. N/A	
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
D. O. G. OPERATING, LLC				196844							
LOWE-DONNELL		WELL #:		1		RRCID -> 243070		COMPL. DATE 08/06/2008		TOTAL DEPTH 14516 PERF. 13652 - 13682	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
EL TORO RESOURCES LLC				250718							
COMANCHE RANCH		WELL #:		1666		RRCID -> 211610		COMPL. DATE 04/27/2005		TOTAL DEPTH 6184 PERF. N/A	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
BRISCOE (5140)		WELL #:		8025		RRCID -> 226651		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4333 - 4716	
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)												CNTY: EDWARDS									
//CONT.// 00002 001 //CONT.// 252020 WELL #: 8034												ASSOCIATED		EXEMPT							
RRCID -> 233663												COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 5500		PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH												252131 WELL #: 2162SH		RRCID -> 169757		COMPL. DATE 06/12/1998		TOTAL DEPTH 9703		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	1155	-0-	1155	1155	73	1	1082	3	N	-0-						-0-			
05	14B2	EXT	856	-0-	856	2011	119	1	737	3	N	-0-						-0-			
06	14B2	EXT	583	-0-	583	2594	115	1	468	3	N	-0-						-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2594						N	NO RPT					-0-			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HUNTER CREDIT TRUST												499978 WELL #: 1		RRCID -> 275876		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7808 - 7814	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
FASKEN STATE 1202												WELL #: 29H		RRCID -> 279475		COMPL. DATE 08/27/2014		TOTAL DEPTH 9571		PERF. 9531 - 13970	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MAVERICK ENERGY, INC. STONE 'A'												534184 WELL #: 1		RRCID -> 137944		COMPL. DATE 06/16/1990		TOTAL DEPTH 1540		PERF. N/A	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RHD HOLDINGS, L.L.C. CHAPMAN/KINCAID												704799 WELL #: 1		RRCID -> 206311		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 2484		PERF. 2110 - 2484	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

WILDCAT				//CONT.//		00002 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC				712153														
RUCKMAN				WELL #: 8		RRCID -> 252860		COMPL. DATE 11/14/2006		TOTAL DEPTH 16393		PERF.13990 - 14070						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0 Z		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO-TEX, INC.				712930														
BUFFALO				WELL #: 1121		RRCID -> 205637		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11220		PERF. N/A						
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCULLY EXPLORATION LLC				760540														
VELESKY				WELL #: 1		RRCID -> 251848		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 2755		PERF. N/A						
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VELESKY				WELL #: 2		RRCID -> 256044		COMPL. DATE 10/23/2009		TOTAL DEPTH 1144		PERF. N/A						
02	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHELL WESTERN E&P				774719														
BLUE STAR-LIBERTY				WELL #:		RRCID -> 237092		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 4468		PERF. N/A						
02		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2012																		
SN EF MAVERICK, LLC				797102														
SAN PEDRO RANCH				WELL #: 1		RRCID -> 229750		COMPL. DATE 09/28/2007		TOTAL DEPTH 10647		PERF. 6220 - 6260						
02	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT												CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC												//CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH												//CONT.// 797102									
WELL #: 32H												RRCID -> 264125 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF.13857 - 13860									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

RANCHO ENCANTADO												WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
*06		SWR 10	5727	-0-	5727	5727	89	1	5312	3	Y	296		242	0					80	
							326	9													
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	5727						Y	132	156	0					56	

DIAMOND H STATE												WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 8256									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

SN OPERATING, LLC												797110									
PILONCILLO												WELL #: A 6V RRCID -> 272796 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 8549 PERF. N/A									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC												816437									
BRACKEN, R. A.												WELL #: A 3H RRCID -> 270501 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 12243									
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-	

SWARTZ OIL COMPANY												833090									
VERNOR												WELL #: 2 RRCID -> 233665 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1720 - 1946									
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00002 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MCMULLEN			
UHC PETROLEUM CORPORATION				875653							
WARDLAW		WELL #:		801	RRCID -> 234000	COMPL. DATE 09/11/2006		TOTAL DEPTH		9971	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261							
WALLACE, J. C.		WELL #:		9	RRCID -> 248995	COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH		6979	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175							
RHODE, D. W. -9- -A-		WELL #:		9	RRCID -> 147952	COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH		3210	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
XTO ENERGY INC.				945936							
J. HENDERSON ET AL GU #1		WELL #:		3	RRCID -> 174590	COMPL. DATE 09/30/1985		TOTAL DEPTH		14080	PERF. N/A
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
A.W.P. (OLMOS)				00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY				038889							
BRACKEN RANCH		WELL #:		37	RRCID -> 134016	COMPL. DATE 02/22/1990		TOTAL DEPTH		9585	PERF. 9430 - 9482
02	1568 N	1441	-0-	-127	-0-	302	1	1128	2	Y	19
03	1674 N	1381	-0-	-293	-0-	11	9	1096	2	Y	11
04	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	281	1	836	2	Y	17
05	1581 N	875	-0-	-706	-0-	4	9	697	2	Y	13
06	1350 N	31	-0-	-1319	-0-	223	1	24	2	Y	13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			Y	15
						15	9				
						7	1				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.// 00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.// 038889									
BRACKEN RANCH		WELL #: 43R		RRCID -> 147124		COMPL. DATE 10/14/1993		TOTAL DEPTH		9600 PERF. 9417 - 9465	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	344 1	1287 2	Y	149	111 1	111
03	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	164 9	1551 2	Y	130	170 1	71
04	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	398 1	1339 2	Y	92	92 1	71
05	3100 N	4586	-0-	1486	1486	143 9	3567 2	Y	169	157 1	83
06	3000 N	2989	-0-	-11	1475	358 1	2203 2	Y	174	167 1	90
*07	2623 N	1148	-0-	-1475	-0-	101 9	909 2	Y	2	77 1	15
						833 1					
						186 9					
						595 1					
						191 9					
						237 1					
						2 9					

BRACKEN RANCH		WELL #: 46		RRCID -> 157316		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH		9549 PERF. 9354 - 9384	
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	69 1	259 2	Y	2	2 1	1
03	361 N	361	-0-	-0-	-0-	2 9	284 2	Y	4	2 1	3
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	73 1	242 2	Y	7	7 1	3
05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	4 9	248 2	Y	15	10 1	8
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	65 1	234 2	Y	22	22 1	8
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	8 9	253 2	Y	10	7 1	11
						58 1					
						17 9					
						63 1					
						24 9					
						66 1					
						11 9					

BRACKEN RANCH		WELL #: 55		RRCID -> 157317		COMPL. DATE 10/03/1991		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9256 - 9290	
02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	355 1	1326 2	Y	23	16 1	15
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	25 9	1559 2	Y	32	17 1	30
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	400 1	1213 2	Y	24	36 1	18
05	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	35 9	1219 2	Y	7	14 1	11
06	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	324 1	1180 2	Y	57	50 1	18
*07	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	26 9	1071 2	Y	21	15 1	24
						285 1					
						8 9					
						319 1					
						63 9					
						280 1					
						23 9					

BRACKEN RANCH		WELL #: 42		RRCID -> 157318		COMPL. DATE 05/27/1993		TOTAL DEPTH		9400 PERF. 9208 - 9242	
02	924 N	653	-0-	-271	-0-	136 1	509 2	Y	7	5 1	5
03	992 N	704	-0-	-288	-0-	8 9	550 2	Y	12	6 1	11
04	870 N	847	-0-	-23	-0-	141 1	661 2	Y	8	13 1	6
05	766 N	766	-0-	-0-	-0-	13 9	615 2	Y	6	7 1	5
06	762 N	762	-0-	-0-	-0-	177 1	584 2	Y	18	17 1	6
*07	760 N	760	-0-	-0-	-0-	9 9	597 2	Y	6	5 1	7
						144 1					
						7 9					
						158 1					
						20 9					
						156 1					
						7 9					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
AWP OPERATING COMPANY		//CONT.//		038889														
BRACKEN RANCH		WELL #:		47		RRCID -> 158147		COMPL. DATE 03/06/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9344 - 9383						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	538 N	538	-0-	-0-	-0-			111 12	1 9	415	2	Y	11	19	1			25
03	620 N	477	-0-	-143	-0-			97 2	1 9	378	2	Y	2	15	1			12
04	540 N	450	-0-	-90	-0-			90 23	1 9	337	2	Y	21	11	1			22
05	589 N	495	-0-	-94	-0-			81 66	1 9	348	2	Y	60	48	1			34
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-			100 3	1 9	369	2	Y	3	14	1			23
*07	567 N	567	-0-	-0-	-0-			115 13	1 9	439	2	Y	12	27	1			8

BRACKEN RANCH		WELL #:		48		RRCID -> 161420		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 9298 - 9324						
02	980 N	893	-0-	-87	-0-			187 8	1 9	698	2	Y	7	8	1			7
03	1085 N	876	-0-	-209	-0-			174 22	1 9	680	2	Y	20	10	1			17
04	1050 N	895	-0-	-155	-0-			184 24	1 9	687	2	Y	22	26	1			13
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-			192 14	1 9	824	2	Y	13	15	1			11
06	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-			221 57	1 9	817	2	Y	52	46	1			17
*07	906 N	906	-0-	-0-	-0-			184 18	1 9	704	2	Y	16	13	1			20

BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		WELL #:		068596		RRCID -> 271427		COMPL. DATE 07/10/2013		TOTAL DEPTH 11532		PERF. 11715 - 14194						
RYAN				2H														
02	4564 X	3997	-0-	-567	-0-			3887	3	110	9	N	100	2	8			276
03	4774 X	4538	-0-	-236	-0-			4375	3	163	9	N	148	181	1	3	8	240
04	4560 X	4323	-0-	-237	-0-			4255	3	68	9	N	62	4	8			298
05	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-			4578	3	120	9	N	109					407
06	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-			4280	3	135	9	N	123	6	8			524
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-							N	NO RPT					524

RYAN 1795 O		WELL #:		18H		RRCID -> 272497		COMPL. DATE 08/19/2013		TOTAL DEPTH 11491		PERF. 11680 - 14972						
02	6692 X	5832	-0-	-860	-0-			5447	3	91	4	N	267	8	0	192	1	301
03	7316 X	6487	-0-	-829	-0-			294 5614	9 3	612	4	N	237	2 1	8 0			176
04	6480 X	5993	-0-	-487	-0-			261 5587	9 3	156	4	N	227	4 10	8 0	357	1	215
05	6696 X	6204	-0-	-492	-0-			250 5877	9 3	94	4	N	212	8	0	180	1	239
06	6480 X	5733	-0-	-747	-0-			233 5405	9 3	72	4	N	233	7	0	180	1	284
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-			256	9			N	NO RPT	1	8			284

A.W.P. (OLMOS)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
RYAN 1795 0														
WELL #: 1H RRCID -> 273328 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 11573 PERF.12250 - 16044														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
02	6412 X	3957	-0-	-2455	-0-	3785	3	172	9	N	156	7	0	326
03	7099 X	4587	-0-	-2512	-0-	4479	3	108	9	N	98	1	0	423
04	6300 X	4410	-0-	-1890	-0-	4255	3	155	9	N	141	11	0	206
05	6510 X	5203	-0-	-1307	-0-	5032	3	171	9	N	155	3	8	351
06	6300 X	5039	-0-	-1261	-0-	4835	3	204	9	N	185	10	0	190
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT	5	8	190
RYAN 0														
WELL #: 1H RRCID -> 273335 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11722 - 14912														
02	14028 X	2991	-0-	-11037	-0-	2900	3	91	9	N	83	2	0	340
03	15531 X	4426	-0-	-11105	-0-	4412	3	14	9	N	13	1	0	348
04	15030 X	3788	-0-	-11242	-0-	3780	3	8	9	N	7	4	0	348
05	8866 X	4177	-0-	-4689	-0-	4143	3	34	9	N	31	3	0	376
06	4290 X	3778	-0-	-512	-0-	3778	3			N	-0-	42	0	334
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			334
SIERRA RESOURCES, LLC														
STS 'A' 780233														
WELL #: 5H RRCID -> 279637 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9634 - 16026														
02	38360 X	31481	-0-	-6879	-0-	352	1	30004	3	Y	983	1107	1	133
03	42470 X	33880	-0-	-8590	-0-	44	4	1081	9					
04	41100 X	30998	-0-	-10102	-0-	438	1	32215	3	Y	1002	976	1	154
05	39897 X	30291	-0-	-9606	-0-	125	4	1102	9					
06	35610 X	28066	-0-	-7544	-0-	375	1	29598	3	Y	874	916	1	109
07	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-	64	4	961	9					
						371	1	28893	3	Y	877	792	1	180
						62	4	965	9					
						363	1	26656	3	Y	904	904	1	162
						53	4	994	9					
										Y	NO RPT			162
STS 'A'														
WELL #: 4 H RRCID -> 279803 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9519 - 14586														
02	12600 X	10852	-0-	-1748	-0-	117	1	9933	3	Y	702	728	1	179
03	13950 X	11409	-0-	-2541	-0-	30	4	772	9					
04	13500 X	10535	-0-	-2965	-0-	142	1	10402	3	Y	707	689	1	193
05	13299 X	9856	-0-	-3443	-0-	87	4	778	9					
06	11790 X	9519	-0-	-2271	-0-	123	1	9672	3	Y	632	739	1	83
07	11997 X	NO RPT	-0-	-11997	-0-	45	4	695	9					
						116	1	8989	3	Y	642	580	1	135
						45	4	706	9					
						116	1	8553	3	Y	756	755	1	121
						18	4	832	9					
										Y	NO RPT			121
STS 'A'														
WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441														
02	29120 X	23616	-0-	-5504	-0-	264	1	22519	3	Y	727	753	1	140
03	32240 X	24620	-0-	-7620	-0-	33	4	800	9					
04	30540 X	21778	-0-	-8762	-0-	318	1	23344	3	Y	783	763	1	156
05	29853 X	22215	-0-	-7638	-0-	97	4	861	9					
06	26850 X	20300	-0-	-6550	-0-	263	1	20783	3	Y	624	653	1	124
07	26102 X	NO RPT	-0-	-26102	-0-	46	4	686	9					
						271	1	21124	3	Y	700	632	1	181
						50	4	770	9					
						263	1	19297	3	Y	638	638	1	168
						38	4	702	9					
										Y	NO RPT			168

A.W.P. (OLMOS)		SIERRA RESOURCES, LLC		STS 'A'		WELL #:		8H		RRCID -> 279805		COMPL. DATE 09/14/2015		TOTAL DEPTH 9224		PERF. 9700 - 15151		CNTY: MCMULLEN	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	26880 X	21509	-0-	-5371	-0-	242	1	24	4	20665	3	Y	525	632	1	4	8	76	
03	29760 X	22384	-0-	-7376	-0-	292	1	65	4	21455	3	Y	520	507	1	3	8	86	
04	27870 X	20513	-0-	-7357	-0-	249	1	38	4	19656	3	Y	518	542	1	2	8	60	
05	27218 X	20269	-0-	-6949	-0-	250	1	35	4	19433	3	Y	501	453	1	8	8	100	
06	24420 X	19784	-0-	-4636	-0-	258	1	38	4	18953	3	Y	486	485	1	9	8	92	
07	23777 X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					535	9	Y	NO RPT					92	
STS 'A'																			
		WELL #:		10H		RRCID -> 279806		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9690 - 15531							
02	25200 X	17974	-0-	-7226	-0-	203	1	17	4	17341	3	Y	375	388	1	3	8	72	
03	27900 X	17934	-0-	-9966	-0-	234	1	52	4	17180	3	Y	425	414	1	2	8	81	
04	24300 X	16360	-0-	-7940	-0-	200	1	23	4	15792	3	Y	314	329	1	1	8	65	
05	22940 X	16495	-0-	-6445	-0-	204	1	24	4	15905	3	Y	329	298	1	5	8	91	
06	20280 X	14997	-0-	-5283	-0-	196	1	29	4	14428	3	Y	313	313	1	6	8	85	
07	19871 X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					344	9	Y	NO RPT					85	
STS 'A'																			
		WELL #:		7H		RRCID -> 280114		COMPL. DATE 08/30/2015		TOTAL DEPTH 9069		PERF. 9600 - 16261							
02	53480 X	43750	-0-	-9730	-0-	499	1	27	4	42568	3	Y	596	618	1	4	8	34	
03	59210 X	45873	-0-	-13337	-0-	606	1	71	4	44578	3	Y	562	547	1	3	8	46	
04	55140 X	42304	-0-	-12836	-0-	522	1	37	4	41189	3	Y	505	530	1	2	8	19	
05	52390 X	42131	-0-	-10259	-0-	528	1	32	4	41070	3	Y	455	411	1	7	8	56	
06	49560 X	38480	-0-	-11080	-0-	510	1	74	4	37397	3	Y	454	454	1	9	8	47	
07	48422 X	NO RPT	-0-	-48422	-0-					499	9	Y	NO RPT					47	
STS 'D'																			
		WELL #:		1H		RRCID -> 281506		COMPL. DATE 05/25/2016		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 10470 - 16561							
02	20664 X	10480	-0-	-10184	-0-	594	1	447	4	8250	3	N	1081	1134	1			289	
03	18383 X	11448	-0-	-6935	-0-	774	1	508	4	8967	3	N	1090	1125	1			254	
04	16590 X	10326	-0-	-6264	-0-	838	1	340	4	8151	3	N	906	721	1			439	
05	13981 X	9499	-0-	-4482	-0-	582	1	430	4	7552	3	N	850	1107	1			182	
06	12480 X	5407	-0-	-7073	-0-	266	1	150	4	4076	3	N	832	545	1			469	
07	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					915	9	N	NO RPT					469	

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN		
SIERRA RESOURCES, LLC			//CONT.//			780233											
STS 'A'			WELL #:			14H			RRCID -> 281690			COMPL. DATE 08/27/2016			TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	133848	X	133848	-0-	-0-	-0-	128566	3	204	4	Y	4616	4607	1	71		
							5078	9									
03	138221	X	138221	-0-	-0-	-0-	132760	3	553	4	Y	4462	4348	1	162		
							4908	9									
04	125102	X	125102	-0-	-0-	-0-	120554	3	283	4	Y	3877	3985	1	39		
							4265	9									
05	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	107208	3	264	4	Y	3720	3360	1	340		
							4092	9									
*06	106715	X	106715	-0-	-0-	-0-	102851	3	198	4	Y	3333	3332	1	275		
							3666	9									
07	67766	X	NO RPT	-0-	-67766	-0-					Y	NO RPT			275		
STS 'A'			WELL #:			1 S			RRCID -> 282142			COMPL. DATE 12/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9146 - 9154		
03	14B2 EXT		849	-0-	849	849	755	3	94	9	Y	85			85		
04	DELQ PR		906	-0-	906	1755	817	3	89	9	Y	81	2	1	164		
05	2572 X		817	-0-	-1755	-0-	726	3	91	9	Y	83			247		
06	750 X		742	-0-	-8	-0-	672	3	70	9	Y	64	148	1	163		
07	775 X		NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT			163		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			781915														
BRACKEN ET AL			WELL #:			5			RRCID -> 106497			COMPL. DATE 02/22/1983			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578		
02	3108	X	127	-0-	-2981	-0-	11	1	105	3	Y	10	13	1	4		
							11	9									
03	3441	X	1949	-0-	-1492	-0-	189	1	1717	3	Y	37	28	1	13		
							2	4	41	9							
04	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	108	1	1008	3	Y	25	30	1	8		
							28	9									
05	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1824	3	Y	63	55	1	16		
							2	4	69	9							
06	1890	X	1121	-0-	-769	-0-	105	1	987	3	Y	25	33	1	8		
							1	4	28	9							
07	1953	X	1921	-0-	-32	-0-	175	1	1703	3	Y	38	36	1	10		
							1	4	42	9							
BRACKEN ET AL			WELL #:			14			RRCID -> 106498			COMPL. DATE 03/12/1983			TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9549 - 9606		
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
BRACKEN ET AL			WELL #:			11			RRCID -> 106932			COMPL. DATE 03/29/1983			TOTAL DEPTH 10062 PERF. 9786 - 9822		
02	644	X	346	-0-	-298	-0-	32	1	303	3	Y	10	10	1	4		
							11	9									
03	713	X	389	-0-	-324	-0-	38	1	339	3	Y	11	11	1	4		
							12	9									
04	600	X	452	-0-	-148	-0-	42	1	393	3	Y	15	14	1	5		
							17	9									
05	620	X	325	-0-	-295	-0-	29	1	279	3	Y	15	16	1	4		
							17	9									
06	606	X	606	-0-	-0-	-0-	56	1	532	3	Y	15	14	1	5		
							1	4	17	9							
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	34	1	321	3	Y	11	13	1	3		
							12	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
BRACKEN ET AL		WELL #:		15	RRCID -> 106934		COMPL. DATE 07/15/1983		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9512 - 9570		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		17	RRCID -> 108219		COMPL. DATE 09/19/1983		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9467 - 9489		
02	308	N	216	-0-	-92	-0-	20 1	189 3	Y	6 6 1	2
03	341	N	210	-0-	-131	-0-	20 1	180 3	Y	9 8 1	3
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24 1	228 3	Y	7 8 1	2
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	20 1	197 3	Y	11 10 1	3
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	27 1	252 3	Y	8 8 1	3
07	279	N	237	-0-	-42	-0-	22 1	207 3	Y	7 8 1	2
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		5	RRCID -> 108342		COMPL. DATE 10/08/1983		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481		
02	2296	X	681	-0-	-1615	-0-	64 1	615 3	Y	-0-	-0-
03	2542	X	767	-0-	-1775	-0-	76 1	690 3	Y	-0-	-0-
04	2460	X	751	-0-	-1709	-0-	73 1	678 3	Y	-0-	-0-
05	1767	X	1521	-0-	-246	-0-	141 1	1378 3	Y	-0-	-0-
06	1710	X	1443	-0-	-267	-0-	138 1	1303 3	Y	-0-	-0-
*07	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	115 1	1117 3	Y	-0-	-0-
BRACKEN ET AL		WELL #:		10	RRCID -> 108684		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9728 - 9757	
02	476	X	347	-0-	-129	-0-	32 1	307 3	Y	6 6 1	2
03	527	X	349	-0-	-178	-0-	33 1	304 3	Y	10 9 1	3
04	510	X	261	-0-	-249	-0-	24 1	229 3	Y	7 8 1	2
05	527	X	380	-0-	-147	-0-	35 1	333 3	Y	11 10 1	3
06	378	X	378	-0-	-0-	-0-	35 1	334 3	Y	7 8 1	2
*07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28 1	268 3	Y	7 7 1	2
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		4	RRCID -> 108827		COMPL. DATE 11/13/1983		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9598 - 9626		
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	4 1	39 3	Y	-0-	-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9 1	84 3	Y	-0-	-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	3 1	25 3	Y	-0-	-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6 1	57 3	Y	-0-	-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	7 1	70 3	Y	-0-	-0-
*07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7 1	67 3	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915															
BRACKEN ET AL				WELL #:		16		RRCID -> 108828		COMPL. DATE 12/05/1983					TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9530 - 9510						
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRACKEN ET AL				WELL #:		18		RRCID -> 109057		COMPL. DATE 12/18/1983					TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9490 - 9512						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRACKEN ET AL				WELL #:		27		RRCID -> 110250		COMPL. DATE 03/18/1984					TOTAL DEPTH 9712 PERF. 9472 - 9507						
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

BRACKEN ET AL				WELL #:		28		RRCID -> 110827		COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9820 - 9852						
02	364	N		294	-0-	-70		-0-		28	1	262	3	Y	4		4	1		1	
										4	9										
03	465	N		271	-0-	-194		-0-		27	1	240	3	Y	4		4	1		1	
										4	9										
04	331	N		331	-0-	-0-		-0-		32	1	295	3	Y	4		4	1		1	
										4	9										
05	341	N		276	-0-	-65		-0-		25	1	245	3	Y	5		5	1		1	
										6	9										
06	332	N		332	-0-	-0-		-0-		32	1	296	3	Y	4		4	1		1	
										4	9										
07	341	N		330	-0-	-11		-0-		31	1	293	3	Y	5		5	1		1	
										6	9										

MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:		1ST		RRCID -> 110829		COMPL. DATE N/A					TOTAL DEPTH 10332 PERF.10090 - 10150						
02	1245	N		1245	-0-	-0-		-0-		49	1	1190	3	N	5		15	1		2	
										6	9										
03	749	N		749	-0-	-0-		-0-		24	1	715	3	N	9					11	
										10	9										
04	295	N		295	-0-	-0-		-0-		9	1	276	3	N	9		12	1		8	
										10	9										
05	832	N		832	-0-	-0-		-0-		31	1	793	3	N	7		13	1		2	
										8	9										
06	2307	N		2307	-0-	-0-		-0-		83	1	2198	3	N	24					26	
										26	9										
*07	2972	N		2972	-0-	-0-		-0-		113	1	2840	3	N	17		23	1		20	
										19	9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
BRACKEN ET AL		WELL #:		31	RRCID -> 110831		COMPL. DATE 04/16/1984		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9752 - 9794		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		109	RRCID -> 110832		COMPL. DATE		N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9990 - 10046		
02	252 N	166	-0-	-86	-0-	-0-	7 1	159 3	Y	-0-	5
03	155 N	71	-0-	-84	-0-	-0-	2 1	67 3	Y	2	3
							2 9				
04	150 N	53	-0-	-97	-0-	-0-	2 1	49 3	Y	2	5
							2 9				
05	186 N	98	-0-	-88	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	-0-	5
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	92 3	Y	2	4
							2 9				
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	62 3	Y	1	2
							1 9				

BRACKEN "A"		WELL #:		1016	RRCID -> 111162		COMPL. DATE 05/06/1984		TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9912 - 9962		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		32	RRCID -> 111163		COMPL. DATE 04/19/1984		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9531 - 3564		
02	140 N	73	-0-	-67	-0-	-0-	7 1	65 3	Y	1	-0-
							1 9				
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	12 1	107 3	Y	3	1
							3 9				
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	80 3	Y	1	-0-
							1 9				
05	93 N	91	-0-	-2	-0-	-0-	8 1	81 3	Y	2	-0-
							2 9				
06	120 N	100	-0-	-20	-0-	-0-	10 1	89 3	Y	1	-0-
							1 9				
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	9 1	86 3	Y	2	-0-
							2 9				

BRACKEN "A"		WELL #:		1017	RRCID -> 111164		COMPL. DATE 04/10/1984		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9973 - 10025		
02	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	1099 3	Y	3	14
							3 9				
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	621 3	Y	11	15
							12 9				
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	461 3	Y	5	20
							6 9				
05	837 N	733	-0-	-104	-0-	-0-	27 1	703 3	Y	3	23
							3 9				
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	1051 3	Y	14	23
							15 9				
*07	554 N	554	-0-	-0-	-0-	-0-	21 1	526 3	Y	6	11
							7 9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
BRACKEN "G"		WELL #:		101	RRCID ->	111686	COMPL. DATE	07/01/1984	TOTAL	DEPTH	9900	PERF. 9732	-	9768			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		8	RRCID ->	112423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9750	PERF. 9540	-	9563			
02		812 X	672	-0-	-140	-0-	63 1	600 3	Y	7	6 1						3
03		1023 X	536	-0-	-487	-0-	54 1	479 3	Y	3	5 1						1
04		990 X	496	-0-	-494	-0-	47 1	443 3	Y	5	5 1						1
05		1023 X	687	-0-	-336	-0-	63 1	613 3	Y	9	8 1						2
06		720 X	552	-0-	-168	-0-	52 1	492 3	Y	6	6 1						2
07		527 N	511	-0-	-16	-0-	47 1	460 3	Y	4	5 1						1
BRACKEN ET AL		WELL #:		34	RRCID ->	112491	COMPL. DATE	07/03/1984	TOTAL	DEPTH	9730	PERF. 9551	-	9586			
02		1372 X	1203	-0-	-169	-0-	111 1	1051 3	Y	36	31 1						13
03		1519 X	914	-0-	-605	-0-	87 1	794 3	Y	29	32 1						10
04		1470 X	750	-0-	-720	-0-	70 1	654 3	Y	23	26 1						7
05		1333 X	924	-0-	-409	-0-	82 1	801 3	Y	36	34 1						9
06		1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	157 1	1485 3	Y	41	37 1						13
07		1333 X	4	-0-	-1329	-0-	4 3	45 9	Y	-0-	13 1						-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		1015	RRCID ->	112834	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL	DEPTH	10035	PERF. 9873	-	9917			
02		980 N	435	-0-	-545	-0-	17 1	418 3	Y	-0-							5
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	18 1	533 3	Y	3	4 1						4
04		600 N	413	-0-	-187	-0-	14 1	397 3	Y	2							6
05		496 N	286	-0-	-210	-0-	11 1	275 3	Y	-0-							6
06		870 N	870	-0-	-0-	-0-	31 1	836 3	Y	3	4 1						5
*07		766 N	766	-0-	-0-	-0-	29 1	735 3	Y	2	4 1						3
BRACKEN ET AL		WELL #:		33	RRCID ->	113575	COMPL. DATE	09/29/1984	TOTAL	DEPTH	9715	PERF. 9478	-	9510			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
BRACKEN ET AL		WELL #:		35	RRCID -> 113705		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL	DEPTH	9915	PERF. 9674 - 9710	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1120 X	762	-0-	-358	-0-	71 1	671 3	1 4	Y	17	26 1		6
03	2170 X	709	-0-	-1461	-0-	67 1	614 3	2 4	Y	24	22 1		8
04	2100 X	832	-0-	-1268	-0-	77 1	722 3	1 4	Y	29	28 1		9
05	2170 X	900	-0-	-1270	-0-	80 1	782 3	1 4	Y	34	34 1		9
06	1380 X	739	-0-	-641	-0-	68 1	644 3	1 4	Y	24	25 1		8
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	95 1	922 3	36 9	Y	33	32 1		9
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	2	RRCID -> 114100		COMPL. DATE 11/15/1984		TOTAL	DEPTH	10050	PERF. 9778 - 9839
02	497 N	497	-0-	-0-	-0-	18 1	429 3	50 9	Y	45	119 1		22
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	9 1	270 3	86 9	Y	78			100
04	510 N	486	-0-	-24	-0-	14 1	396 3	76 9	Y	69	100 1		69
05	527 N	265	-0-	-262	-0-	8 1	203 3	54 9	Y	49	103 1		15
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	6 1	157 3	61 9	Y	55			70
07	496 N	102	-0-	-394	-0-	3 1	81 3	18 9	Y	16	62 1		24
BRACKEN "A"				WELL #:	1027	RRCID -> 114261		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL	DEPTH	10140	PERF. 9930 - 9998
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	28 1	672 3	17 1	Y	-0-			-0-
03	538 N	538	-0-	-0-	-0-	17 1	521 3	9 1	Y	-0-			-0-
04	600 N	283	-0-	-317	-0-	9 1	274 3	2 1	Y	-0-			-0-
05	620 N	58	-0-	-562	-0-	2 1	56 3	20 1	Y	-0-			-0-
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20 1	523 3	15 1	Y	-0-			-0-
*07	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15 1	369 3		Y	-0-			-0-
MCCLAUGHERTY, I. O. "A"				WELL #:	1	RRCID -> 114489		COMPL. DATE 01/07/1985		TOTAL	DEPTH	10030	PERF. 9910 - 9950
02	168 N	144	-0-	-24	-0-	6 1	138 3	35 1	Y	-0-			-0-
03	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	57 1	1046 3	13 1	Y	-0-			-0-
04	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	57 1	1668 3	13 1	Y	-0-			-0-
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	13 1	339 3	5 1	Y	-0-			-0-
06	600 N	149	-0-	-451	-0-	5 1	144 3	16 1	Y	-0-			-0-
07	1798 X	421	-0-	-1377	-0-	16 1	405 3		Y	-0-			-0-
BRACKEN "A"				WELL #:	1025	RRCID -> 114862		COMPL. DATE 01/03/1985		TOTAL	DEPTH	10060	PERF. 9840 - 9890
02	672 N	456	-0-	-216	-0-	18 1	436 3	2 9	Y	2			17
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	12 1	360 3	7 9	Y	6	12 1		11
04	600 N	558	-0-	-42	-0-	18 1	532 3	8 9	Y	7			18
05	496 N	293	-0-	-203	-0-	11 1	280 3	2 9	Y	2			20
06	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40 1	1077 3	13 9	Y	12	12 1		20
07	589 N	503	-0-	-86	-0-	19 1	477 3	7 9	Y	6	16 1		10

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		WELL #: 1024		RRCID -> 115802		COMPL. DATE 03/08/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9803 - 9848						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		336 N	282	-0-	-54	-0-		-0-		11 1	271 3	Y		-0-						6
03		326 N	326	-0-	-0-	-0-		-0-		10 1	313 3	Y		3		5 1				4
										3 9										
04		360 N	153	-0-	-207	-0-		-0-		5 1	146 3	Y		2						6
										2 9										
05		310 N	195	-0-	-115	-0-		-0-		7 1	188 3	Y		-0-						6
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-		-0-		15 1	402 3	Y		3		4 1				5
										3 9										
*07		431 N	431	-0-	-0-	-0-		-0-		16 1	413 3	Y		2		4 1				3
										2 9										

BRACKEN "A"		WELL #: 1039		RRCID -> 116114		COMPL. DATE 03/26/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9909 - 9951										
02		364 N	175	-0-	-189	-0-		-0-		7 1	168 3	Y		-0-						-0-
03		372 N	313	-0-	-59	-0-		-0-		10 1	303 3	Y		-0-						-0-
04		270 N	195	-0-	-75	-0-		-0-		6 1	189 3	Y		-0-						-0-
05		186 N	145	-0-	-41	-0-		-0-		5 1	140 3	Y		-0-						-0-
06		300 N	219	-0-	-81	-0-		-0-		8 1	211 3	Y		-0-						-0-
*07		238 N	238	-0-	-0-	-0-		-0-		9 1	229 3	Y		-0-						-0-

BRACKEN "A"		WELL #: 1026		RRCID -> 116115		COMPL. DATE 03/19/1985		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9894 - 9940										
02		252 N	78	-0-	-174	-0-		-0-		3 1	75 3	Y		-0-						2
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-		-0-		7 1	225 3	Y		4		2 1				4
										4 9										
04		60 N	42	-0-	-18	-0-		-0-		1 1	41 3	Y		-0-						4
05		93 N	19	-0-	-74	-0-		-0-		1 1	18 3	Y		-0-						4
06		240 N	84	-0-	-156	-0-		-0-		3 1	80 3	Y		1		3 1				2
										1 9										
*07		51 N	51	-0-	-0-	-0-		-0-		2 1	48 3	Y		1		2 1				1
										1 9										

BRACKEN "A"		WELL #: 1038		RRCID -> 116519		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9810 - 9855										
02		580 N	580	-0-	-0-	-0-		-0-		23 1	554 3	Y		3						22
										3 9										
03		770 N	770	-0-	-0-	-0-		-0-		24 1	732 3	Y		13		16 1				19
										14 9										
04		480 N	225	-0-	-255	-0-		-0-		7 1	208 3	Y		9						28
										10 9										
05		651 N	216	-0-	-435	-0-		-0-		8 1	207 3	Y		1						29
										1 9										
06		750 N	442	-0-	-308	-0-		-0-		16 1	413 3	Y		12		18 1				23
										13 9										
07		775 X	378	-0-	-397	-0-		-0-		14 1	354 3	Y		9		19 1				13
										10 9										

BRACKEN "A"		WELL #: 1040		RRCID -> 116903		COMPL. DATE 05/12/1985		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9812 - 9861										
02		532 N	287	-0-	-245	-0-		-0-		11 1	276 3	Y		-0-						4
03		465 N	440	-0-	-25	-0-		-0-		14 1	425 3	Y		1		3 1				2
										1 9										
04		540 N	215	-0-	-325	-0-		-0-		7 1	207 3	Y		1						3
										1 9										
05		310 N	125	-0-	-185	-0-		-0-		5 1	120 3	Y		-0-						3
06		1073 N	1073	-0-	-0-	-0-		-0-		39 1	1032 3	Y		2		2 1				3
										2 9										
*07		493 N	493	-0-	-0-	-0-		-0-		19 1	473 3	Y		1		2 1				2
										1 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915	RRCID -> 117339		COMPL. DATE 06/20/1985	TOTAL	DEPTH 10330	PERF.10110	- 10159		
BRACKEN "B"		WELL #: 1056											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	546 N	546	-0-	-0-	-0-	22	1	524	3	Y	-0-		2
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	16	1	481	3	Y	-0-	2 1	2
						2	9						
04	570 N	368	-0-	-202	-0-	12	1	355	3	Y	1		3
						1	9						
05	620 N	230	-0-	-390	-0-	9	1	221	3	Y	-0-		3
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	27	1	721	3	Y	-0-	2 1	3
						2	9						
*07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	19	1	473	3	Y	-0-	2 1	1

BRACKEN "A"		WELL #: 1023			RRCID -> 117341		COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL	DEPTH 9975	PERF. 9741	- 9790		
02	140 N	35	-0-	-105	-0-	1	1	34	3	Y	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	3	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #: 1A			RRCID -> 117344		COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.10816	- 10912		
02	1456 N	1184	-0-	-272	-0-	57	1	1127	3	Y	-0-		1
03	1612 N	1275	-0-	-337	-0-	61	1	1213	3	Y	-0-		2
						1	9						
04	1320 N	1209	-0-	-111	-0-	56	1	1153	3	Y	-0-	2 1	-0-
05	1302 N	1211	-0-	-91	-0-	52	1	1159	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	54	1	1136	3	Y	-0-		1
						1	9						
07	1240 N	1183	-0-	-57	-0-	55	1	1128	3	Y	-0-		1

HUFF		WELL #: 2A			RRCID -> 117713		COMPL. DATE 06/15/1985	TOTAL	DEPTH 11905	PERF.11046	- 11116		
02	588 N	474	-0-	-114	-0-	23	1	451	3	Y	-0-		-0-
03	651 N	509	-0-	-142	-0-	24	1	485	3	Y	-0-		-0-
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	22	1	461	3	Y	-0-		-0-
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	21	1	463	3	Y	-0-		-0-
06	480 N	476	-0-	-4	-0-	22	1	454	3	Y	-0-		-0-
07	496 N	473	-0-	-23	-0-	22	1	451	3	Y	-0-		-0-

BRACKEN "C"		WELL #: 1093			RRCID -> 118637		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10530	PERF.10310	- 10360	
02	1120 N	531	-0-	-589	-0-	50	1	479	3	Y	2		23
						2	9						
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1225	3	Y	19	17 1	25
						21	9						
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	71	1	690	3	Y	10		35
						11	9						
05	589 N	501	-0-	-88	-0-	27	1	472	3	Y	2		37
						2	9						
06	1320 N	805	-0-	-515	-0-	50	1	740	3	Y	14	23 1	28
						15	9						
07	1364 X	798	-0-	-566	-0-	50	1	734	3	Y	13	22 1	19
						14	9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN "A"		WELL #:		1052	RRCID -> 119023		COMPL. DATE 10/29/1985		TOTAL DEPTH 10158		PERF. 9912 - 9976				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	364 X	213	-0-	-151	-0-	8	1	205	3	Y	-0-				-0-
03	279 X	128	-0-	-151	-0-	4	1	124	3	Y	-0-				-0-
04	270 X	65	-0-	-205	-0-	2	1	63	3	Y	-0-				-0-
05	248 X	106	-0-	-142	-0-	4	1	102	3	Y	-0-				-0-
06	240 X	87	-0-	-153	-0-	3	1	84	3	Y	-0-				-0-
*07	187 N	187	-0-	-0-	-0-	7	1	180	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		51	RRCID -> 126360		COMPL. DATE 12/19/1987		TOTAL DEPTH 9811		PERF. 9556 - 9611				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRACKEN "A"		WELL #:		1041	RRCID -> 127233		COMPL. DATE 04/12/1988		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9906 - 9944				
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-				1
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	1				2
						1	9								
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-				2
06	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-	1	1		1
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-	1	1		-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1076	RRCID -> 129182		COMPL. DATE 09/24/1988		TOTAL DEPTH 10788		PERF. 10525 - 10547				
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	198	-0-	-112	-0-	6	1	192	3	Y	-0-				-0-
04	330 N	266	-0-	-64	-0-	9	1	257	3	Y	-0-				-0-
05	217 N	131	-0-	-86	-0-	5	1	126	3	Y	-0-				-0-
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	-0-				-0-
*07	328 N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	3	Y	-0-				-0-

BRACKEN "E"		WELL #:		1062	RRCID -> 129564		COMPL. DATE 12/14/1988		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 10432 - 10484				
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	-0-				2
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	317	3	Y	2	2	1		2
						2	9								
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	9	1	258	3	Y	1				3
						1	9								
05	279 N	213	-0-	-66	-0-	8	1	205	3	Y	-0-				3
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	13	1	344	3	Y	1	2	1		2
						1	9								
07	341 X	304	-0-	-37	-0-	12	1	291	3	Y	1	2	1		1
						1	9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
BRACKEN		WELL #:		52		RRCID -> 131966		COMPL. DATE 08/26/1989		TOTAL DEPTH 9748			
										PERF. 9521 - 9556			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	924 N	253	-0-	-671	-0-	23 1	218 3	Y	11	12 1		4	
03	713 N	413	-0-	-300	-0-	12 9	344 3	Y	27	22 1		9	
04	330 N	306	-0-	-24	-0-	39 1	256 3	Y	20	23 1		6	
05	279 N	195	-0-	-84	-0-	30 9	161 3	Y	15	17 1		4	
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	28 1	503 3	Y	26	22 1		8	
*07	766 N	766	-0-	-0-	-0-	22 9	661 3	Y	34	33 1		9	

BRACKEN		WELL #:		53		RRCID -> 132517		COMPL. DATE 10/30/1989		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9414 - 9530	
02	308 N	91	-0-	-217	-0-	9 1	80 3	Y	2	3 1		1	
03	155 N	116	-0-	-39	-0-	2 9	102 3	Y	3	3 1		1	
04	180 N	56	-0-	-124	-0-	11 1	50 3	Y	1	2 1		-0-	
05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	3 9	131 3	Y	4	3 1		1	
06	120 N	108	-0-	-12	-0-	5 1	95 3	Y	3	3 1		1	
*07	86 N	86	-0-	-0-	-0-	1 9	76 3	Y	2	2 1		1	

BRACKEN "D"		WELL #:		10100		RRCID -> 132930		COMPL. DATE 10/26/1989		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10454 - 10475	
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	7 1	160 3	Y	-0-			-0-	
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4 1	109 3	Y	-0-			-0-	
04	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 3	Y	-0-			-0-	
05	186 N	41	-0-	-145	-0-	2 1	39 3	Y	-0-			-0-	
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	7 1	192 3	Y	-0-			-0-	
*07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5 1	117 3	Y	-0-			-0-	

BRACKEN "A"		WELL #:		1037		RRCID -> 132931		COMPL. DATE 11/09/1989		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9818 - 9840	
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			1	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	3 1	86 3	Y	1	1 1		1	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	1 9		Y	-0-			1	
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	11 3	1 9	Y	1			2	
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	76 3	Y	-0-	1 1		1	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	

BRACKEN "F"		WELL #:		1049		RRCID -> 132941		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10675		PERF. 10438 - 10461	
02	1708 X	681	-0-	-1027	-0-	27 1	653 3	Y	1			3	
03	1891 X	721	-0-	-1170	-0-	1 9	697 3	Y	1	2 1		2	
04	1830 X	425	-0-	-1405	-0-	23 1	410 3	Y	1			3	
05	1643 X	539	-0-	-1104	-0-	1 9	519 3	Y	-0-			3	
06	1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	20 1	1263 3	Y	2	2 1		3	
*07	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-	47 1	1437 3	Y	1	2 1		2	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
BRACKEN		WELL #:		55	RRCID -> 133373		COMPL. DATE 01/03/1990				TOTAL DEPTH		9715 PERF. 9486 - 9514	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	952 N	610	-0-	-342	-0-	56 1	534 3	Y	17	17	1	6		
03	682 N	585	-0-	-97	-0-	1 4	19 9	Y	19	19	1	6		
04	740 N	740	-0-	-0-	-0-	56 1	507 3	Y	23	22	1	7		
05	682 N	534	-0-	-148	-0-	1 4	21 9	Y	23	24	1	6		
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	68 1	645 3	Y	21	20	1	7		
07	775 N	696	-0-	-79	-0-	2 4	25 9	Y	19	21	1	5		
						47 1	461 3	Y						
						1 4	25 9	Y						
						66 1	620 3	Y						
						1 4	23 9	Y						
						63 1	612 3	Y						
						21 9								

BRACKEN		WELL #:		56	RRCID -> 133562		COMPL. DATE 01/26/1990				TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9543 - 9576	
02	868 X	593	-0-	-275	-0-	54 1	519 3	Y	17	15	1	6		
03	775 X	643	-0-	-132	-0-	1 4	19 9	Y	23	21	1	8		
04	690 X	456	-0-	-234	-0-	62 1	556 3	Y	13	17	1	4		
05	713 X	585	-0-	-128	-0-	25 9		Y	20	19	1	5		
06	630 X	566	-0-	-64	-0-	43 1	399 3	Y	15	15	1	5		
*07	779 N	779	-0-	-0-	-0-	14 9	52 1	Y	23	22	1	6		
						52 1	510 3	Y						
						1 4	22 9	Y						
						52 1	496 3	Y						
						1 4	17 9	Y						
						70 1	684 3	Y						
						25 9								

BRACKEN		WELL #:		57	RRCID -> 133674		COMPL. DATE 02/15/1990				TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9567 - 9597	
02	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	109 1	1032 3	Y	25	25	1	9		
03	1054 X	930	-0-	-124	-0-	1 4	28 9	Y	6	13	1	2		
04	1260 X	1053	-0-	-207	-0-	91 1	831 3	Y	26	20	1	8		
05	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	1 4	7 9	Y	49	45	1	12		
06	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	99 1	924 3	Y	47	44	1	15		
07	1085 N	795	-0-	-290	-0-	1 4	29 9	Y	24	32	1	7		
						119 1	1161 3	Y						
						1 4	54 9	Y						
						158 1	1488 3	Y						
						2 4	52 9	Y						
						72 1	697 3	Y						
						26 9								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		9	RRCID -> 138511		COMPL. DATE 02/09/1991				TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9590 - 9623	
02	168 N	64	-0-	-104	-0-	6 1	58 3	Y	-0-	1 1	-0-			
03	155 N	67	-0-	-88	-0-	7 1	59 3	Y	1	1 1	-0-			
04	150 N	76	-0-	-74	-0-	1 9								
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	7 1	68 3	Y	1	1 1	-0-			
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1 9			2	2 1	-0-			
07	93 N	55	-0-	-38	-0-	6 1	59 3	Y	1	1 1	-0-			
						2 9								
						8 1	78 3	Y						
						1 9								
						5 1	49 3	Y						
						1 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630			
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		11		RRCID -> 142206		COMPL. DATE 07/26/1992				TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9594 - 9630			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	504 N	239	-0-	-265	-0-	22 1	210 3	Y	6	6 1	2				
03	434 N	360	-0-	-74	-0-	34 1	315 3	Y	9	8 1	3				
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31 1	284 3	Y	7	8 1	2				
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	25 1	245 3	Y	8	8 1	2				
06	360 N	304	-0-	-56	-0-	29 1	268 3	Y	6	6 1	2				
*07	397 N	397	-0-	-0-	-0-	37 1	351 3	Y	8	8 1	2				
BRACKEN ET AL		WELL #:		60		RRCID -> 142613		COMPL. DATE 08/27/1992				TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9529 - 9656			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-				
MCCLAUGHERTY, L. S. "A"		WELL #:		12		RRCID -> 142648		COMPL. DATE 09/05/1992				TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9542 - 9572			
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	5 1	46 3	Y	1		3				
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	6 1	50 3	Y	9	9 1	3				
04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	6 1	51 3	Y	14	13 1	4				
05	62 N	54	-0-	-8	-0-	5 1	49 3	Y	-0-		4				
06	60 N	53	-0-	-7	-0-	5 1	47 3	Y	1	4 1	1				
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	5 1	45 3	Y	-0-		1				
BRACKEN ET AL		WELL #:		63		RRCID -> 144062		COMPL. DATE 01/01/1993				TOTAL DEPTH 9897 PERF. 9681 - 9717			
02	1764 X	1179	-0-	-585	-0-	109 1	1036 3	Y	30	26 1	11				
03	1953 X	775	-0-	-1178	-0-	74 1	674 3	Y	23	26 1	8				
04	1890 X	1049	-0-	-841	-0-	98 1	917 3	Y	30	29 1	9				
05	1550 X	1125	-0-	-425	-0-	101 1	979 3	Y	40	39 1	10				
06	1260 X	1089	-0-	-171	-0-	102 1	956 3	Y	27	28 1	9				
07	1302 X	1136	-0-	-166	-0-	103 1	1000 3	Y	30	31 1	8				

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 12 RRCID -> 144631 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9622 - 9660														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1344 X	552	-0-	-792	-0-	52 1	499 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
03	1488 X	557	-0-	-931	-0-	55 1	501 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
04	1410 X	1033	-0-	-377	-0-	99 1	933 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
05	1457 X	663	-0-	-794	-0-	61 1	601 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
06	905 X	905	-0-	-0-	-0-	87 1	817 3	Y	-0-				-0-	
						1 4								
07	1054 X	573	-0-	-481	-0-	53 1	520 3	Y	-0-				-0-	
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581														
02	2156 X	1133	-0-	-1023	-0-	106 1	1001 3	Y	23	19	1		8	
						1 4	25 9							
03	2139 X	1051	-0-	-1088	-0-	102 1	925 3	Y	21	22	1		7	
						1 4	23 9							
04	2070 X	841	-0-	-1229	-0-	79 1	740 3	Y	19	20	1		6	
						1 4	21 9							
05	2139 X	1107	-0-	-1032	-0-	100 1	976 3	Y	27	26	1		7	
						1 4	30 9							
06	1200 X	967	-0-	-233	-0-	90 1	853 3	Y	21	21	1		7	
						1 4	23 9							
*07	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	146 1	1420 3	Y	28	27	1		8	
						1 4	31 9							
BRACKEN "E" WELL #: 1075 RRCID -> 144918 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 10515 - 10530														
02	336 N	158	-0-	-178	-0-	6 1	152 3	Y	-0-				-0-	
03	341 N	188	-0-	-153	-0-	6 1	182 3	Y	-0-				-0-	
04	180 N	138	-0-	-42	-0-	5 1	133 3	Y	-0-				-0-	
05	186 N	137	-0-	-49	-0-	5 1	132 3	Y	-0-				-0-	
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 1	280 3	Y	-0-				-0-	
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	12 1	292 3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN "B" WELL #: 1058 RRCID -> 144919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10401 PERF. 10250 - 10298														
02	112 N	40	-0-	-72	-0-	2 1	38 3	Y	-0-				3	
03	93 N	38	-0-	-55	-0-	1 1	37 3	Y	-0-				1	
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	4 1	114 3	Y	2	2	1		3	
						2 9								
05	55 N	55	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	Y	-0-				3	
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	4 1	94 3	Y	2	2	1		3	
						2 9								
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	4 1	95 3	Y	-0-				1	
BRACKEN "B" WELL #: 1083 RRCID -> 144920 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 10322 - 10376														
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6 1	151 3	Y	-0-				-0-	
03	186 N	113	-0-	-73	-0-	4 1	109 3	Y	-0-				-0-	
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	6 1	178 3	Y	-0-				-0-	
05	186 N	139	-0-	-47	-0-	5 1	134 3	Y	-0-				-0-	
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	15 1	409 3	Y	-0-				-0-	
*07	314 N	314	-0-	-0-	-0-	12 1	302 3	Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN ET AL WELL #: 68 RRCID -> 149486 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9470 - 9506														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	1512 N	1002	-0-	-510	-0-	90 1	849 3	Y	56	54	1		21	
03	1581 N	1164	-0-	-417	-0-	107 1	972 3	Y	76	71	1		26	
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	105 1	987 3	Y	73	77	1		22	
05	1116 N	974	-0-	-142	-0-	82 1	801 3	Y	82	84	1		20	
06	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	108 1	1011 3	Y	72	69	1		23	
*07	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	109 1	1061 3	Y	72	75	1		20	
BRACKEN ET AL WELL #: 3ST RRCID -> 151707 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9654 - 9682														
02	322 N	322	-0-	-0-	-0-	30 1	283 3	Y	8	8	1		3	
03	558 N	218	-0-	-340	-0-	21 1	191 3	Y	5	6	1		2	
04	390 N	214	-0-	-176	-0-	20 1	190 3	Y	4	5	1		1	
05	372 N	168	-0-	-204	-0-	15 1	149 3	Y	4	4	1		1	
06	210 N	167	-0-	-43	-0-	16 1	148 3	Y	3	3	1		1	
07	217 N	148	-0-	-69	-0-	14 1	132 3	Y	2	2	1		1	
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 9778														
02	980 X	700	-0-	-280	-0-	65 1	619 3	Y	14	12	1		5	
03	1085 X	709	-0-	-376	-0-	69 1	624 3	Y	14	14	1		5	
04	1050 X	631	-0-	-419	-0-	60 1	559 3	Y	11	13	1		3	
05	1054 X	825	-0-	-229	-0-	74 1	727 3	Y	21	19	1		5	
06	750 X	749	-0-	-1	-0-	70 1	664 3	Y	13	14	1		4	
*07	944 N	944	-0-	-0-	-0-	87 1	839 3	Y	16	16	1		4	
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 14 RRCID -> 153451 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9572 - 9606														
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	18 1	168 3	Y	-0-	1	1		-0-	
03	403 N	196	-0-	-207	-0-	19 1	174 3	Y	3	2	1		1	
04	180 N	113	-0-	-67	-0-	11 1	101 3	Y	1	2	1		-0-	
05	217 N	133	-0-	-84	-0-	12 1	119 3	Y	2	2	1		-0-	
06	180 N	46	-0-	-134	-0-	4 1	41 3	Y	1	1	1		-0-	
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	4 1	41 3	Y	-0-				-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SBR		WELL #:		4		RRCID -> 154575		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10650	
										PERF.10380 - 10440	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	13 1	303 3	Y	22	21 1	1
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	24 9	11 1	339 3	Y	21	16 1
04	330 N	256	-0-	-74	-0-	23 9	8 1	227 3	Y	19	20 1
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	21 9	10 1	250 3	Y	18	19 1
06	360 N	273	-0-	-87	-0-	20 9	9 1	244 3	Y	18	18 1
07	279 N	278	-0-	-1	-0-	20 9	10 1	247 3	Y	19	20 1
						21 9					

SBR "A"		WELL #:		3		RRCID -> 154578		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 10750	
										PERF.10454 - 10484	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	372 3	Y	2	2 1	-0-
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	2 9	14 1	408 3	Y	2	1 1
04	390 N	249	-0-	-141	-0-	2 9	8 1	241 3	Y	-0-	1 1
05	434 N	284	-0-	-150	-0-	11 1	270 3	Y	3	2 1	-0-
06	420 N	277	-0-	-143	-0-	3 9	10 1	267 3	Y	-0-	1 1
*07	278 N	278	-0-	-0-	-0-	11 1	265 3	Y	2	2 1	-0-
						2 9					

SBR		WELL #:		1		RRCID -> 154946		COMPL. DATE 06/10/1995		TOTAL DEPTH 10713	
										PERF.10503 - 10534	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACKEN ET AL		WELL #:		70		RRCID -> 155321		COMPL. DATE 07/18/1995		TOTAL DEPTH 10000	
										PERF. 9704 - 9736	
02	672 X	422	-0-	-250	-0-	38 1	368 3	Y	14	12 1	5
03	744 X	368	-0-	-376	-0-	1 4	15 9	317 3	Y	14	14 1
04	570 X	429	-0-	-141	-0-	36 1	40 1	372 3	Y	15	15 1
05	527 X	418	-0-	-109	-0-	15 9	37 1	361 3	Y	18	18 1
06	450 X	422	-0-	-28	-0-	40 1	39 1	366 3	Y	15	15 1
*07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	17 9	42 1	404 3	Y	12	14 1
						13 9					3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		15	RRCID -> 155322		COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9536 - 9564					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	868 X	435	-0-	-433	-0-			41	1 1	392	3 1	Y	1	1	1			-0-
03	775 X	424	-0-	-351	-0-			43	1 1	380	3 1	Y	1	1	1			-0-
04	750 X	401	-0-	-349	-0-			39	1 1	361	3 1	Y	1	1	1			-0-
05	775 X	365	-0-	-410	-0-			34	1 1	330	3 1	Y	1	1	1			-0-
06	547 X	547	-0-	-0-	-0-			53	1 1	493	3 1	Y	1	1	1			-0-
07	496 X	415	-0-	-81	-0-			39	1 1	375	3 1	Y	1	1	1			-0-

SBR				WELL #:	6	RRCID -> 155628		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH		10460 PERF.10085 - 10138		
02	252 N	239	-0-	-13	-0-			9	1 1	228	3 1	Y	2	2	1			-0-
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-			10	1 1	296	3 1	Y	3	2	1			1
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-			7	1 1	217	3 1	Y	2	2	1			1
05	279 N	163	-0-	-116	-0-			6	1 1	156	3 1	Y	1	2	1			-0-
06	312 N	312	-0-	-0-	-0-			11	1 1	299	3 1	Y	2	2	1			-0-
*07	292 N	292	-0-	-0-	-0-			11	1 1	279	3 1	Y	2	2	1			-0-

SBR				WELL #:	9	RRCID -> 155638		COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH		10430 PERF.10150 - 10206				
02	616 N	502	-0-	-114	-0-			20	1 1	481	3 1	Y	1	1	1			-0-
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-			21	1 1	633	3 1	Y	1	1	1			-0-
04	570 N	402	-0-	-168	-0-			13	1 1	387	3 1	Y	2	2	1			-0-
05	558 N	416	-0-	-142	-0-			16	1 1	399	3 1	Y	1	1	1			-0-
06	630 N	593	-0-	-37	-0-			21	1 1	571	3 1	Y	1	1	1			-0-
07	651 X	612	-0-	-39	-0-			23	1 1	587	3 1	Y	2	2	1			-0-

SBR				WELL #:	5	RRCID -> 155639		COMPL. DATE 08/25/1995				TOTAL DEPTH		10280 PERF. 9996 - 10034				
02	140 N	138	-0-	-2	-0-			5	1 1	130	3 1	Y	3	3	1			-0-
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-			5	1 1	154	3 1	Y	3	2	1			1
04	180 N	77	-0-	-103	-0-			3	1 1	73	3 1	Y	1	2	1			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-			6	1 1	145	3 1	Y	2	2	1			-0-
06	150 N	107	-0-	-43	-0-			4	1 1	102	3 1	Y	1	1	1			-0-
*07	155 N	155	-0-	-0-	-0-			6	1 1	147	3 1	Y	2	2	1			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		7	RRCID -> 155641		COMPL. DATE 09/13/1995				TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9987 - 10030	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	364 N	174	-0-	-190	-0-	7 1	165 3	Y	2	2	1	-0-		
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17 1	499 3	Y	4	3	1	1		
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	8 1	244 3	Y	3	3	1	1		
05	273 N	273	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	3	3	1	1		
06	510 N	369	-0-	-141	-0-	13 1	353 3	Y	3	3	1	1		
*07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	16 1	400 3	Y	4	4	1	1		
SBR		WELL #:		15	RRCID -> 156014		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10163		PERF. 9826 - 9872		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
SBR		WELL #:		16	RRCID -> 156015		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10206 - 10262		
02	476 N	428	-0-	-48	-0-	16 1	387 3	Y	23	24	1	2		
03	496 N	417	-0-	-79	-0-	25 9	387 3	Y	15	12	1	5		
04	480 N	237	-0-	-243	-0-	13 1	215 3	Y	14	15	1	4		
05	465 N	245	-0-	-220	-0-	17 9	223 3	Y	12	13	1	3		
06	390 N	235	-0-	-155	-0-	7 1	218 3	Y	8	9	1	2		
07	248 N	162	-0-	-86	-0-	15 9	149 3	Y	6	7	1	1		
SBR		WELL #:		19	RRCID -> 156049		COMPL. DATE 10/31/1995			TOTAL DEPTH 10197		PERF. 9906 - 9960		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-		
SBR		WELL #:		17	RRCID -> 156050		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10235		PERF. 10050 - 10100		
02	420 N	296	-0-	-124	-0-	12 1	283 3	Y	1	2	1	-0-		
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	1 9	546 3	Y	1	1	1	-0-		
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	18 1	479 3	Y	1	1	1	-0-		
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	1 9	463 3	Y	1	1	1	-0-		
06	450 N	251	-0-	-199	-0-	18 1	242 3	Y	-0-			-0-		
*07	643 N	643	-0-	-0-	-0-	1 9	618 3	Y	-0-			-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		18		RRCID -> 156051		COMPL. DATE 10/26/1995		TOTAL DEPTH 10224		PERF. 9941 - 9986			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	337 N	337	-0-	-0-	-0-			13 1	323 3	Y	1	1 1			-0-
03	310 N	306	-0-	-4	-0-			10 1	295 3	Y	1	1 1			-0-
04	300 N	259	-0-	-41	-0-			9 1	249 3	Y	1	1 1			-0-
05	372 N	292	-0-	-80	-0-			11 1	280 3	Y	1	1 1			-0-
06	300 N	298	-0-	-2	-0-			11 1	286 3	Y	1	1 1			-0-
*07	296 N	296	-0-	-0-	-0-			11 1	284 3	Y	1	1 1			-0-

SBR "B"		WELL #:		12		RRCID -> 156052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9787 - 9832	
02	213 N	213	-0-	-0-	-0-			8 1	203 3	Y	2	2 1			-0-
03	343 N	343	-0-	-0-	-0-			11 1	329 3	Y	3	2 1			1
04	271 N	271	-0-	-0-	-0-			9 1	260 3	Y	2	2 1			1
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-			10 1	263 3	Y	1	2 1			-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-			9 1	245 3	Y	2	2 1			-0-
07	279 N	278	-0-	-1	-0-			11 1	265 3	Y	2	2 1			-0-

SBR		WELL #:		14		RRCID -> 156053		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 10233		PERF. 9938 - 9996			
02	588 X	523	-0-	-65	-0-			21 1	499 3	Y	3	3 1			-0-
03	625 X	625	-0-	-0-	-0-			20 1	604 3	Y	1	1 1			-0-
04	930 X	369	-0-	-561	-0-			12 1	354 3	Y	3	2 1			1
05	961 X	377	-0-	-584	-0-			14 1	362 3	Y	1	2 1			-0-
06	930 X	557	-0-	-373	-0-			20 1	535 3	Y	2	2 1			-0-
07	620 X	447	-0-	-173	-0-			17 1	428 3	Y	2	2 1			-0-

SBR		WELL #:		13		RRCID -> 156061		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10271		PERF. 10016 - 10044	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
SBR				WELL #:	8	RRCID -> 156078		COMPL. DATE 10/04/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9968 - 10012				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 N	529	-0-	-59	-0-			20 1	475 3	Y		31	34 1			2
03	589 N	384	-0-	-205	-0-			34 9								
04	570 N	487	-0-	-83	-0-			11 1	344 3	Y		26	20 1			8
05	589 N	517	-0-	-72	-0-			29 9								
06	700 N	700	-0-	-0-	-0-			15 1	443 3	Y		26	27 1			7
07	731 N	731	-0-	-0-	-0-			29 9								
								18 1	469 3	Y		27	28 1			6
								30 9								
								24 1	646 3	Y		27	27 1			6
								30 9								
								27 1	676 3	Y		25	27 1			4
								28 9								
SBR				WELL #:	10	RRCID -> 156087		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 10195		PERF. 9880 - 9930				
02	420 N	408	-0-	-12	-0-			16 1	392 3	Y		-0-				-0-
03	469 N	469	-0-	-0-	-0-			15 1	454 3	Y		-0-				-0-
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-			17 1	503 3	Y		-0-				-0-
05	476 N	476	-0-	-0-	-0-			18 1	458 3	Y		-0-				-0-
06	450 N	256	-0-	-194	-0-			9 1	247 3	Y		-0-				-0-
07	585 N	585	-0-	-0-	-0-			22 1	563 3	Y		-0-				-0-
SBR				WELL #:	11	RRCID -> 156089		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 9806 - 9838				
02	112 N	108	-0-	-4	-0-			4 1	104 3	Y		-0-				-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-			5 1	159 3	Y		-0-				-0-
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-			4 1	119 3	Y		-0-				-0-
05	124 N	62	-0-	-62	-0-			2 1	60 3	Y		-0-				-0-
06	150 N	42	-0-	-108	-0-			2 1	40 3	Y		-0-				-0-
07	124 N	102	-0-	-22	-0-			4 1	98 3	Y		-0-				-0-
SBR				WELL #:	20	RRCID -> 156266		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10280 - 10336				
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-			42 1	1023 3	Y		3	3 1			-0-
03	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-			3 9								
04	1110 N	732	-0-	-378	-0-			36 1	1091 3	Y		2	1 1			1
05	1178 N	789	-0-	-389	-0-			2 9								
06	1080 N	691	-0-	-389	-0-			24 1	706 3	Y		2	2 1			1
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-			2 9								
								30 1	758 3	Y		1	2 1			-0-
								1 9								
								25 1	663 3	Y		3	2 1			1
								3 9								
								31 1	771 3	Y		1	2 1			-0-
								1 9								
BRACKEN ET AL				WELL #:	75	RRCID -> 156708		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9910 - 9952				
02	1120 X	675	-0-	-445	-0-			62 1	590 3	Y		20	19 1			7
03	1240 X	855	-0-	-385	-0-			1 4	22 9							
04	1200 X	618	-0-	-582	-0-			84 1	757 3	Y		12	15 1			4
05	1085 X	787	-0-	-298	-0-			1 4	13 9							
06	840 X	676	-0-	-164	-0-			58 1	535 3	Y		23	20 1			7
07	876 N	876	-0-	-0-	-0-			25 9								
								69 1	677 3	Y		36	34 1			9
								1 4	40 9							
								62 1	585 3	Y		25	26 1			8
								1 4	28 9							
								79 1	762 3	Y		32	31 1			9
								35 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		23		RRCID -> 156709		COMPL. DATE 11/20/1995		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10388 - 10414			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS(I)(L)	CUMU STATUS(-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-		16 2	1 9	387 3	Y	2	2 1		-0-	
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-		18 3	1 9	529 3	Y	3	2 1		1	
04	420 N	365	-0-	-55	-0-		12 2	1 9	351 3	Y	2	2 1		1	
05	434 N	382	-0-	-52	-0-		14 1	1 9	367 3	Y	1	2 1		-0-	
06	540 N	395	-0-	-145	-0-		14 1	1 9	379 3	Y	2	2 1		-0-	
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-		15 2	1 9	365 3	Y	2	2 1		-0-	
SBR		WELL #:		25		RRCID -> 156711		COMPL. DATE 12/01/1995		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9950 - 9990			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
F. T.		WELL #:		2		RRCID -> 157215		COMPL. DATE 01/18/1996		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10520 - 10582			
02	1316 N	1190	-0-	-126	-0-		47 6	1 9	1137 3	Y	5			61	
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		49 13	1 9	1462 3	Y	12	49 1		24	
04	1470 N	1413	-0-	-57	-0-		47 9	1 9	1357 3	Y	8			32	
05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-		55 7	1 9	1417 3	Y	6	21 1		17	
06	1470 N	1405	-0-	-65	-0-		51 6	1 9	1348 3	Y	5			22	
07	1519 X	1420	-0-	-99	-0-		54 13	1 9	1353 3	Y	12			34	
SBR		WELL #:		33		RRCID -> 157216		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 10553		PERF.10364 - 10420			
02	504 N	462	-0-	-42	-0-		43 3	1 9	416 3	Y	3	4 1		-0-	
03	527 N	475	-0-	-52	-0-		44 4	1 9	427 3	Y	4	3 1		1	
04	510 N	420	-0-	-90	-0-		39 3	1 9	378 3	Y	3	3 1		1	
05	527 N	498	-0-	-29	-0-		27 3	1 9	468 3	Y	3	3 1		1	
06	450 N	440	-0-	-10	-0-		28 3	1 9	409 3	Y	3	3 1		1	
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-		34 2	1 9	506 3	Y	2	3 1		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
F. T.		WELL #:		5	RRCID -> 157225		COMPL. DATE 02/07/1996				TOTAL	DEPTH	10793	PERF.10602 - 10632
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	644 X	43	-0-	-601	-0-	2	1	41	3	Y	-0-		20	
03	713 X	627	-0-	-86	-0-	20	1	601	3	Y	5	16 1	9	
04	600 X	101	-0-	-499	-0-	6	9	97	3	Y	1		10	
05	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	3	1			Y				
06	763 X	763	-0-	-0-	-0-	1	9	732	3	Y	-0-	7 1	3	
*07	669 X	669	-0-	-0-	-0-	28	1				3		6	
						3	9	635	3	Y	8		14	
						25	1							
						9	9							
F. T.		WELL #:		9	RRCID -> 157229		COMPL. DATE 02/06/1996				TOTAL	DEPTH	10750	PERF.10514 - 10572
02	790 N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	748	3	Y	10		108	
03	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	11	9							
04	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	35	1	1049	3	Y	27	87 1	48	
05	868 N	674	-0-	-194	-0-	30	9							
06	1080 N	492	-0-	-588	-0-	37	1	1089	3	Y	21		69	
07	1178 X	373	-0-	-805	-0-	23	9							
						25	1	639	3	Y	9	46 1	32	
						10	9							
						17	1	454	3	Y	19		51	
						21	9							
						14	1	356	3	Y	3		54	
						3	9							
F. T.		WELL #:		6	RRCID -> 157232		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL	DEPTH	10710	PERF.10464 - 10522
02	196 N	82	-0-	-114	-0-	3	1	79	3	Y	-0-		6	
03	155 N	135	-0-	-20	-0-	4	1	131	3	Y	-0-	5 1	1	
04	180 N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-		1	
05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-	1 1	-0-	
06	200 N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	193	3	Y	-0-		-0-	
*07	156 N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	3	Y	-0-		-0-	
SBR		WELL #:		29	RRCID -> 157241		COMPL. DATE 01/04/1996				TOTAL	DEPTH	10322	PERF. 9990 - 10045
02	924 X	618	-0-	-306	-0-	24	1	572	3	Y	20	22 1	1	
03	1023 X	543	-0-	-480	-0-	22	9							
04	990 X	288	-0-	-702	-0-	17	1	511	3	Y	14	11 1	4	
05	713 X	308	-0-	-405	-0-	15	9							
06	690 X	341	-0-	-349	-0-	9	1	265	3	Y	13	14 1	3	
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	14	9							
						11	1	280	3	Y	15	15 1	3	
						17	9							
						12	1	312	3	Y	15	15 1	3	
						17	9							
						12	1	308	3	Y	15	16 1	2	
						17	9							
SBR		WELL #:		28	RRCID -> 157242		COMPL. DATE 01/02/1996				TOTAL	DEPTH	10564	PERF.10254 - 10324
02	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	140	1	1354	3	Y	-0-		-0-	
03	1333 N	471	-0-	-862	-0-	44	1	427	3	Y	-0-		-0-	
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-		-0-	
05	1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-		-0-	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SBR		WELL #:		31		RRCID -> 157243		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	1820 N	1526	-0-	-294	-0-	142	1	1373	3	Y	1
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	11	9	2042	3	Y	3
04	1800 N	1715	-0-	-85	-0-	209	1	1548	3	Y	2
05	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	10	9	1708	3	Y	2
06	1950 N	1619	-0-	-331	-0-	159	1	1508	3	Y	2
07	1767 N	1446	-0-	-321	-0-	8	9	1346	3	Y	1
						99	1				
						9	9				
						102	1				
						9	9				
						91	1				
						9	9				

SBR		WELL #:		26		RRCID -> 157244		COMPL. DATE 12/21/1995		TOTAL DEPTH 10472	
02	308 N	235	-0-	-73	-0-	9	1	224	3	Y	-0-
03	403 N	226	-0-	-177	-0-	2	9	218	3	Y	-0-
04	270 N	53	-0-	-217	-0-	7	1	51	3	Y	-0-
05	276 N	276	-0-	-0-	-0-	1	9	266	3	Y	-0-
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	2	1	537	3	Y	-0-
*07	543 N	543	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	-0-
						2	9				
						21	1				
						2	9				

SBR		WELL #:		30		RRCID -> 157245		COMPL. DATE		N/A	
02	308 N	233	-0-	-75	-0-	22	1	211	3	Y	-0-
03	310 N	259	-0-	-51	-0-	24	1	235	3	Y	-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	22	1	219	3	Y	-0-
05	248 N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	Y	-0-
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	15	1	216	3	Y	-0-
07	248 N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-

SBR		WELL #:		24		RRCID -> 157246		COMPL. DATE 12/19/1995		TOTAL DEPTH 10273	
02	1232 N	809	-0-	-423	-0-	32	1	771	3	Y	-0-
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	6	9	1965	3	Y	2
04	930 N	907	-0-	-23	-0-	65	1	871	3	Y	1
05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	8	9	961	3	Y	1
06	1740 N	1113	-0-	-627	-0-	30	1	1067	3	Y	1
07	2046 X	1007	-0-	-1039	-0-	6	9	963	3	Y	1
						38	1				
						7	9				
						40	1				
						6	9				
						38	1				
						6	9				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
BRACKEN ET AL		WELL #:		76	RRCID -> 157247		COMPL. DATE 11/23/1995		TOTAL DEPTH		9903 PERF. 9638 - 9676	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	952 X	551	-0-	-401	-0-	51 1	485 3	14 9	Y	13	13 1	5
03	1054 X	644	-0-	-410	-0-	62 1	559 3	22 9	Y	20	18 1	7
04	1020 X	619	-0-	-401	-0-	58 1	543 3	18 9	Y	16	18 1	5
05	930 X	710	-0-	-220	-0-	63 1	618 3	28 9	Y	25	24 1	6
06	764 X	764	-0-	-0-	-0-	70 1	668 3	24 9	Y	22	21 1	7
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	57 1	558 3	17 9	Y	15	18 1	4

SBR		WELL #:		21	RRCID -> 157262		COMPL. DATE 11/17/1995		TOTAL DEPTH		10392 PERF. 10168 - 10212	
02	616 N	567	-0-	-49	-0-	22 1	520 3	25 9	Y	23	24 1	2
03	620 N	300	-0-	-320	-0-	24 9	267 3	20 1	Y	22	17 1	7
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	20 1	585 3	22 9	Y	20	22 1	5
05	620 N	586	-0-	-34	-0-	21 1	541 3	24 9	Y	22	22 1	5
06	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31 1	837 3	23 9	Y	21	21 1	5
*07	823 N	823	-0-	-0-	-0-	31 1	771 3	21 9	Y	19	21 1	3

BRACKEN ET AL		WELL #:		73	RRCID -> 157264		COMPL. DATE 11/16/1995		TOTAL DEPTH		10032 PERF. 9741 - 9778	
02	1456 X	941	-0-	-515	-0-	86 1	821 3	1 4	Y	30	28 1	11
03	1674 X	1129	-0-	-545	-0-	107 1	976 3	1 4	Y	41	38 1	14
04	1620 X	1008	-0-	-612	-0-	93 1	879 3	1 4	Y	32	36 1	10
05	1674 X	964	-0-	-710	-0-	85 1	830 3	1 4	Y	44	43 1	11
06	1080 X	992	-0-	-88	-0-	92 1	865 3	1 4	Y	31	32 1	10
*07	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	117 1	1145 3	2 4	Y	40	39 1	11

F.T.		WELL #:		3	RRCID -> 157266		COMPL. DATE 01/24/1996		TOTAL DEPTH		10920 PERF. 10618 - 10679	
02	588 N	471	-0-	-117	-0-	19 1	450 3	2 9	Y	2		8
03	558 N	527	-0-	-31	-0-	17 1	508 3	2 9	Y	2	6 1	4
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	21 1	607 3	1 9	Y	1		5
05	527 N	477	-0-	-50	-0-	18 1	458 3	1 9	Y	1	3 1	3
06	510 N	409	-0-	-101	-0-	15 1	393 3	1 9	Y	1		4
07	651 N	394	-0-	-257	-0-	15 1	378 3	1 9	Y	1		5

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
F.T.		WELL #:		4	RRCID -> 157299		COMPL. DATE 01/29/1996		TOTAL	DEPTH	10833	PERF.10558	- 10617	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	15 1	373 3	3	Y	1			14	
03	521 N	521	-0-	-0-	-0-	17 1	500 3	3	Y	4	12	1	6	
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	15 1	447 3	3	Y	2			8	
05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	25 1	635 3	3	Y	2	5	1	5	
06	638 N	638	-0-	-0-	-0-	23 1	611 3	3	Y	4			9	
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	29 1	726 3	3	Y	5			14	
						6 9								
SBR				WELL #:	32	RRCID -> 157464	COMPL. DATE 02/01/1996	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.10432	- 10490		
02	700 N	349	-0-	-351	-0-	33 1	315 3	3	Y	1	1	1	-0-	
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	35 1	347 3	3	Y	-0-			-0-	
04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	34 1	327 3	3	Y	1	1	1	-0-	
05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	21 1	366 3	3	Y	1	1	1	-0-	
06	413 N	413	-0-	-0-	-0-	26 1	386 3	3	Y	1	1	1	-0-	
*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	29 1	435 3	3	Y	2	2	1	-0-	
						2 9								
SBR				WELL #:	36	RRCID -> 157479	COMPL. DATE 03/05/1996	TOTAL	DEPTH	10723	PERF.10508	- 10532		
02	532 X	15	-0-	-517	-0-	1 1	14 3	3	Y	-0-			-0-	
03	310 X	140	-0-	-170	-0-	13 1	127 3	3	Y	-0-			-0-	
04	300 X	39	-0-	-261	-0-	4 1	35 3	3	Y	-0-			-0-	
05	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	79 1	1354 3	3	Y	-0-			-0-	
06	619 X	619	-0-	-0-	-0-	39 1	580 3	3	Y	-0-			-0-	
*07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	66 3	3	Y	-0-			-0-	
F. T.				WELL #:	10	RRCID -> 157480	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10715	PERF.10482	- 10502	
02	4 N	3	-0-	-1	-0-	3 3			Y	-0-			-0-	
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-			-0-	
04	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-			-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-	
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3			Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
F. T.				WELL #:	7	RRCID -> 157483	COMPL. DATE 03/07/1996	TOTAL	DEPTH	10765	PERF.10538	- 10562		
02	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	66 1	1598 3	3	Y	1			9	
03	1612 X	1309	-0-	-303	-0-	42 1	1265 3	3	Y	2	7	1	4	
04	1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	52 1	1516 3	3	Y	1			5	
05	1829 X	1279	-0-	-550	-0-	48 1	1230 3	3	Y	1	3	1	3	
06	1770 X	1372	-0-	-398	-0-	50 1	1322 3	3	Y	-0-			3	
07	1829 X	1647	-0-	-182	-0-	63 1	1580 3	3	Y	4			7	
						4 9								

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//			781915														
F. T.			WELL #:			8		RRCID -> 157636			COMPL. DATE 02/29/1996			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10542 - 10664						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

W. R.			WELL #:			2		RRCID -> 157976			COMPL. DATE 04/03/1996			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10714 - 10734						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

W. R.			WELL #:			1		RRCID -> 157979			COMPL. DATE 03/22/1996			TOTAL DEPTH 10886 PERF.10529 - 10816						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

W. R.			WELL #:			3		RRCID -> 157981			COMPL. DATE 03/25/1996			TOTAL DEPTH 10875 PERF.10652 - 10676						
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	391	3	Y	22	38	1				6	
								24	9											
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	23	23	1				6	
								25	9											
04	480	N	359	-0-	-121	-0-	-0-	11	1	330	3	Y	16	17	1				5	
								18	9											
05	465	N	335	-0-	-130	-0-	-0-	12	1	295	3	Y	25	23	1				7	
								28	9											
06	450	N	265	-0-	-185	-0-	-0-	9	1	243	3	Y	12						19	
								13	9											
07	465	X	270	-0-	-195	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	13	22	1				10	
								14	9											

SBR			WELL #:			39		RRCID -> 157982			COMPL. DATE 03/19/1996			TOTAL DEPTH 10261 PERF.10052 - 10098						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SBR			WELL #:			35		RRCID -> 157983			COMPL. DATE 02/27/1996			TOTAL DEPTH 10627 PERF.10356 - 10376						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SBR				//CONT.//		781915											
				WELL #:		34		RRCID -> 157984		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10522 - 10548	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	953 X	953	-0-	-0-	-0-	89 1	1 9	863 3	Y	1	1 1			-0-			
03	747 X	747	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	677 3	Y	1	1 1			-0-			
04	660 X	109	-0-	-551	-0-	10 1	1 9	99 3	Y	-0-				-0-			
05	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	212 1	1 9	3661 3	Y	1	1 1			-0-			
06	1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	65 1	1 9	959 3	Y	1	1 1			-0-			
*07	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	87 1	1 9	1293 3	Y	1	1 1			-0-			

SBR				WELL #:		37		RRCID -> 157985		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10419 - 10439	
02	784 N	194	-0-	-590	-0-	17 1	11 9	166 3	Y	10	11 1			1			
03	713 N	204	-0-	-509	-0-	18 1	10 9	176 3	Y	9	7 1			3			
04	210 N	151	-0-	-59	-0-	13 1	8 9	130 3	Y	7	8 1			2			
05	217 N	116	-0-	-101	-0-	6 1	6 9	104 3	Y	5	6 1			1			
06	210 N	84	-0-	-126	-0-	5 1	5 9	75 3	Y	4	4 1			1			
07	155 N	39	-0-	-116	-0-	2 1	4 9	36 3	Y	1	2 1			-0-			

SBR				WELL #:		47		RRCID -> 158100		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10193		PERF.10020 - 10040			
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	48 1	2 9	1162 3	Y	2	2 1			-0-			
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	39 1	3 9	1182 3	Y	3	2 1			1			
04	1350 N	413	-0-	-937	-0-	14 1	1 9	398 3	Y	1	2 1			-0-			
05	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	42 1	2 9	1083 3	Y	2	2 1			-0-			
06	1170 N	1015	-0-	-155	-0-	37 1	3 9	975 3	Y	3	2 1			1			
07	1333 X	964	-0-	-369	-0-	37 1	1 9	926 3	Y	1	2 1			-0-			

SBR				WELL #:		43		RRCID -> 158103		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10080 - 10110			
02	420 X	310	-0-	-110	-0-	26 1	32 9	252 3	Y	29	31 1			2			
03	372 X	337	-0-	-35	-0-	28 1	32 9	277 3	Y	29	22 1			9			
04	360 X	335	-0-	-25	-0-	28 1	30 9	277 3	Y	27	29 1			7			
05	341 X	246	-0-	-95	-0-	12 1	23 9	211 3	Y	21	24 1			4			
06	330 X	282	-0-	-48	-0-	16 1	30 9	236 3	Y	27	25 1			6			
*07	416 N	416	-0-	-0-	-0-	24 1	32 9	360 3	Y	29	31 1			4			

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//			781915													
SBR			WELL #:			41		RRCID -> 158112		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10130 - 10146					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		173 N	173	-0-	-0-	-0-			7 1	166	3	Y	-0-					-0-	
03		234 N	234	-0-	-0-	-0-			8 1	226	3	Y	-0-					-0-	
04		270 N	171	-0-	-99	-0-			6 1	165	3	Y	-0-					-0-	
05		186 N	127	-0-	-59	-0-			5 1	122	3	Y	-0-					-0-	
06		279 N	279	-0-	-0-	-0-			10 1	269	3	Y	-0-					-0-	
07		248 X	146	-0-	-102	-0-			6 1	140	3	Y	-0-					-0-	
SBR			WELL #:			44		RRCID -> 158113		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10705		PERF.10510 - 10548			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
W. R.			WELL #:			4		RRCID -> 158331		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10666 - 10690					
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-			20 1	486	3	Y	17	29	1			5	
									19 9										
03	713	N	529	-0-	-184	-0-			16 1	494	3	Y	17	17	1			5	
									19 9										
04	540	N	370	-0-	-170	-0-			12 1	348	3	Y	9	11	1			3	
									10 9										
05	589	N	218	-0-	-371	-0-			8 1	206	3	Y	4	6	1			1	
									4 9										
06	510	N	195	-0-	-315	-0-			7 1	185	3	Y	3					4	
									3 9										
07	372	N	175	-0-	-197	-0-			7 1	167	3	Y	1	4	1			1	
									1 9										
SBR "A"			WELL #:			57		RRCID -> 158595		COMPL. DATE 05/29/1996		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10458 - 10484					
02	924	N	813	-0-	-111	-0-			32 1	779	3	Y	2	2	1			-0-	
									2 9										
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-						Y	-0-					-0-	
04	990	N	640	-0-	-350	-0-			21 1	618	3	Y	1	1	1			-0-	
									1 9										
05	899	N	688	-0-	-211	-0-			26 1	660	3	Y	2	2	1			-0-	
									2 9										
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-			24 1	641	3	Y	2	2	1			-0-	
									2 9										
07	651	N	627	-0-	-24	-0-			24 1	601	3	Y	2	2	1			-0-	
									2 9										
SBR			WELL #:			55		RRCID -> 158597		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9950 - 9984					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
SBR				WELL #:	52	RRCID -> 158598		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10628		PERF.10349 - 10369				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	476 X	466	-0-		-10		-0-	43	1	417	3	Y	5	6	1			-0-
03	527 X	492	-0-		-35		-0-	45	1	440	3	Y	6	4	1			2
04	540 X	466	-0-		-74		-0-	43	1	419	3	Y	4	5	1			1
05	558 X	342	-0-		-216		-0-	19	1	319	3	Y	4	4	1			1
06	540 X	416	-0-		-124		-0-	26	1	386	3	Y	4	4	1			1
07	527 X	394	-0-		-133		-0-	25	1	365	3	Y	4	4	1			1
SBR				WELL #:	45	RRCID -> 158599		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10708		PERF.10444 - 10466				
02	700 N	691	-0-		-9		-0-	27	1	663	3	Y	1	1	1			-0-
03	744 N	723	-0-		-21		-0-	23	1	699	3	Y	1	1	1			-0-
04	720 N	238	-0-		-482		-0-	8	1	229	3	Y	1	1	1			-0-
05	775 N	497	-0-		-278		-0-	19	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	690 N	656	-0-		-34		-0-	24	1	631	3	Y	1	1	1			-0-
*07	531 N	531	-0-		-0-		-0-	20	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
SBR				WELL #:	48	RRCID -> 158600		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 10676		PERF.10422 - 10442						
02	1400 X	1017	-0-		-383		-0-	95	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1519 X	1373	-0-		-146		-0-	127	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1587 X	1587	-0-		-0-		-0-	148	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	1519 X	1448	-0-		-71		-0-	79	1	1369	3	Y	-0-					-0-
06	1470 X	1367	-0-		-103		-0-	86	1	1281	3	Y	-0-					-0-
07	1643 X	1492	-0-		-151		-0-	94	1	1398	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	49	RRCID -> 158601		COMPL. DATE 05/08/1996		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10358 - 10378						
02	280 N	255	-0-		-25		-0-	24	1	231	3	Y	-0-					-0-
03	241 N	241	-0-		-0-		-0-	22	1	219	3	Y	-0-					-0-
04	150 N	150	-0-		-0-		-0-	14	1	136	3	Y	-0-					-0-
05	279 N	213	-0-		-66		-0-	12	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	165	-0-		-75		-0-	10	1	155	3	Y	-0-					-0-
*07	247 N	247	-0-		-0-		-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
SBR				WELL #:	54	RRCID -> 158602		COMPL. DATE 05/14/1996		TOTAL DEPTH 10546		PERF.10335 - 10366						
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
SBR				WELL #:	46	RRCID -> 158647		COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL	DEPTH	10545	PERF.10346	-	10368		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-			-0-

SBR				WELL #:	53	RRCID -> 158648		COMPL. DATE 05/12/1996		TOTAL	DEPTH	10538	PERF.10345	-	10365		
02	84	N	49	-0-		-35		-0-	2	1	47	3	Y	-0-			-0-
03	186	N	48	-0-		-138		-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
04	189	N	189	-0-		-0-		-0-	6	1	182	3	Y	1	1	1	-0-
									1	9							
05	167	N	167	-0-		-0-		-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1	-0-
									1	9							
06	188	N	188	-0-		-0-		-0-	7	1	180	3	Y	1	1	1	-0-
									1	9							
*07	238	N	238	-0-		-0-		-0-	9	1	227	3	Y	2	2	1	-0-
									2	9							

SBR				WELL #:	59	RRCID -> 158711		COMPL. DATE 06/10/1996		TOTAL	DEPTH	10650	PERF.10450	-	10466		
02	700	N	604	-0-		-96		-0-	56	1	545	3	Y	3	4	1	-0-
									3	9							
03	676	N	676	-0-		-0-		-0-	62	1	610	3	Y	4	3	1	1
									4	9							
04	690	N	648	-0-		-42		-0-	60	1	584	3	Y	4	4	1	1
									4	9							
05	682	N	612	-0-		-70		-0-	33	1	576	3	Y	3	3	1	1
									3	9							
06	660	N	638	-0-		-22		-0-	40	1	595	3	Y	3	3	1	1
									3	9							
*07	696	N	696	-0-		-0-		-0-	44	1	649	3	Y	3	3	1	1
									3	9							

SBR "B"				WELL #:	56	RRCID -> 158721		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	9994	PERF. 9818	-	9844	
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-			Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	50	RRCID -> 158727		COMPL. DATE 06/14/1996		TOTAL	DEPTH	10258	PERF. 9966	-	9976		
02	1379	X	1379	-0-		-0-		-0-	54	1	1307	3	Y	16	17	1	1
									18	9							
03	1378	X	1378	-0-		-0-		-0-	44	1	1320	3	Y	13	10	1	4
									14	9							
04	1260	X	1162	-0-		-98		-0-	38	1	1111	3	Y	12	13	1	3
									13	9							
05	1519	X	1131	-0-		-388		-0-	42	1	1076	3	Y	12	12	1	3
									13	9							
06	1470	X	853	-0-		-617		-0-	31	1	814	3	Y	7	8	1	2
									8	9							
07	1519	X	1198	-0-		-321		-0-	45	1	1140	3	Y	12	12	1	2
									13	9							

(GWN415)

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISIONRAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 58

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SBR		WELL #:		60		RRCID -> 158729		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 10408			
										PERF.10194 - 10232			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	35	1	844	3	Y	-0-		-0-
03	437 N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	Y	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	Y	-0-		-0-
05	372 N	87	-0-	-285	-0-	3	1	84	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	113	-0-	-247	-0-	4	1	109	3	Y	-0-		-0-
07	961 X	28	-0-	-933	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		58		RRCID -> 158775		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440	
												PERF.10186 - 10216	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	Y	2	2 1	-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	2	9	198	3	Y	2	1 1	1
04	330 N	131	-0-	-199	-0-	7	1	126	3	Y	1	2 1	-0-
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	4	1	174	3	Y	2	2 1	-0-
06	210 N	190	-0-	-20	-0-	1	9	181	3	Y	2	2 1	-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	2	9	175	3	Y	2	2 1	-0-

SBR		WELL #:		64		RRCID -> 159020		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 10325		PERF.10020 - 10040	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		61		RRCID -> 159025		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10618	
												PERF.10360 - 10398	
02	112 N	54	-0-	-58	-0-	2	1	52	3	Y	-0-		-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-		-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-		-0-
05	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-		-0-
06	60 N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-		-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		68		RRCID -> 159026		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693	
												PERF.10410 - 10432	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SBR				//CONT.// WELL #:		00256 500 781915 66	ASSOCIATED RRCID -> 159027		CAPACITY COMPL. DATE 06/18/1996				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10622 PERF.10403 - 10425			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	504 X	286	-0-	-218	-0-	11 2	1 9	273 3	Y	2	2 1		-0-			
03	558 X	385	-0-	-173	-0-	12 1	1 9	372 3	Y	1	1 1		-0-			
04	390 X	272	-0-	-118	-0-	9 1	2 9	261 3	Y	2	2 1		-0-			
05	403 X	269	-0-	-134	-0-	10 2	1 9	257 3	Y	2	2 1		-0-			
06	390 X	321	-0-	-69	-0-	12 2	1 9	307 3	Y	2	2 1		-0-			
07	279 N	256	-0-	-23	-0-	10 2	1 9	244 3	Y	2	2 1		-0-			
SBR				WELL #:	70	RRCID -> 159028	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10738	PERF.10500 - 10520					
02	308 N	151	-0-	-157	-0-	14 1	137 3	Y		-0-			1			
03	279 N	224	-0-	-55	-0-	21 1	203 3	Y		-0-			1			
04	180 N	127	-0-	-53	-0-	12 1	115 3	Y		-0-			1			
05	332 N	332	-0-	-0-	-0-	18 1	314 3	Y		-0-			1			
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	30 1	442 3	Y		-0-			1			
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	148 3	Y		-0-			1			
SBR				WELL #:	38	RRCID -> 159068	COMPL. DATE 04/08/1997			TOTAL DEPTH 10922	PERF.10690 - 10716					
02	560 X	428	-0-	-132	-0-	40 1	387 3	Y		1	1 1		-0-			
03	629 X	629	-0-	-0-	-0-	58 1	570 3	Y		1	1 1		-0-			
04	797 X	797	-0-	-0-	-0-	74 1	722 3	Y		1	1 1		-0-			
05	589 X	545	-0-	-44	-0-	30 1	514 3	Y		1	1 1		-0-			
06	953 X	953	-0-	-0-	-0-	60 1	892 3	Y		1	1 1		-0-			
07	837 N	534	-0-	-303	-0-	34 1	499 3	Y		1	1 1		-0-			
SBR				WELL #:	63	RRCID -> 159070	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 10415	PERF.10224 - 10244					
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-			
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4 1	110 3	Y		-0-			-0-			
04	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y		-0-			-0-			
05	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 3	Y		-0-			-0-			
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	7 1	194 3	Y		-0-			-0-			
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-			
SBR				WELL #:	67	RRCID -> 159143	COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH 11003	PERF.10768 - 10794					
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	1 1	8 3	Y		-0-			-0-			
03	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-			-0-			
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1 1	9 3	Y		-0-			-0-			
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	1 1	23 3	Y		-0-			-0-			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-			
*07	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 3	Y		-0-			-0-			

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
SBR				WELL #:	71	RRCID -> 159447		COMPL. DATE 07/07/1996		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10212 - 10260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	59 1	1433 3	Y	46	49 1			3		
03	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	51 1	1533 3	Y	43	33 1			13		
04	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	47 9	1749 3	Y	39	42 1			10		
05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	60 1	2263 3	Y	37	39 1			8		
06	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	43 9	2326 3	Y	34	34 1			8		
*07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	88 1	2691 3	Y	37	39 1			6		
						41 9									

SBR				WELL #:	73	RRCID -> 159450		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 10572		PERF.10334 - 10380			
02	224 N	188	-0-	-36	-0-	7 1	181 3	Y	-0-				-0-		
03	155 N	104	-0-	-51	-0-	3 1	101 3	Y	-0-				-0-		
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	3 1	79 3	Y	-0-				-0-		
05	217 N	83	-0-	-134	-0-	3 1	80 3	Y	-0-				-0-		
06	90 N	70	-0-	-20	-0-	3 1	67 3	Y	-0-				-0-		
07	93 N	78	-0-	-15	-0-	3 1	75 3	Y	-0-				-0-		

SBR				WELL #:	74	RRCID -> 159565		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 10820		PERF.10534 - 10558			
02	644 N	576	-0-	-68	-0-	23 1	553 3	Y	-0-				-0-		
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27 1	813 3	Y	-0-				-0-		
04	1080 N	363	-0-	-717	-0-	12 1	351 3	Y	-0-				-0-		
05	651 N	286	-0-	-365	-0-	11 1	275 3	Y	-0-				-0-		
06	810 N	171	-0-	-639	-0-	6 1	165 3	Y	-0-				-0-		
07	372 N	158	-0-	-214	-0-	6 1	152 3	Y	-0-				-0-		

SBR				WELL #:	72	RRCID -> 159567		COMPL. DATE 07/22/1996		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 9974 - 10004			
02	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	39 1	930 3	Y	108	115 1			7		
03	705 X	705	-0-	-0-	-0-	119 9	609 3	Y	69	55 1			21		
04	1260 X	825	-0-	-435	-0-	20 1	713 3	Y	79	80 1			20		
05	1302 X	934	-0-	-368	-0-	76 9	806 3	Y	88	90 1			18		
06	1260 X	911	-0-	-349	-0-	25 1	779 3	Y	94	91 1			21		
*07	902 N	902	-0-	-0-	-0-	31 1	781 3	Y	82	91 1			12		
						90 9									

SBR				WELL #:	69	RRCID -> 159578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10644		PERF.10392 - 10445	
02	308 X	303	-0-	-5	-0-	12 1	291 3	Y	-0-				-0-		
03	341 X	260	-0-	-81	-0-	8 1	252 3	Y	-0-				-0-		
04	330 X	89	-0-	-241	-0-	3 1	86 3	Y	-0-				-0-		
05	341 X	121	-0-	-220	-0-	5 1	116 3	Y	-0-				-0-		
06	330 X	179	-0-	-151	-0-	6 1	173 3	Y	-0-				-0-		
07	341 X	122	-0-	-219	-0-	5 1	117 3	Y	-0-				-0-		

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
SWR "B"		WELL #:		1	RRCID -> 159777		COMPL. DATE 03/16/1997		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10558 - 10578	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	1624 X	849	-0-	-775	-0-	32 1	785 3	Y	29	39 1	8	
03	1798 X	970	-0-	-828	-0-	32 9	907 3	Y	30	30 1	8	
04	1740 X	1028	-0-	-712	-0-	30 1	956 3	Y	35	32 1	11	
05	1839 X	1839	-0-	-0-	-0-	33 9	1726 3	Y	42	42 1	11	
06	930 X	806	-0-	-124	-0-	33 1	757 3	Y	19		30	
*07	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	39 9	1650 3	Y	36	38 1	28	
						67 1						
						46 9						
						28 1						
						21 9						
						66 1						
						40 9						

SBR		WELL #:		75	RRCID -> 159826		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10386 - 10422	
02	28 N	2	-0-	-26	-0-	2 3		Y	-0-		-0-	
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1 1	11 3	Y	-0-		-0-	
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	5 1	44 3	Y	1	1 1	-0-	
05	38 N	38	-0-	-0-	-0-	1 9	35 3	Y	1	1 1	-0-	
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	2 1	42 3	Y	1	1 1	-0-	
07	62 N	25	-0-	-37	-0-	1 9	22 3	Y	1	1 1	-0-	
						3 1						
						1 9						
						2 1						
						1 9						

SWR "D"		WELL #:		2	RRCID -> 159983		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10590 - 10620	
02	224 N	179	-0-	-45	-0-	7 1	168 3	Y	4	7 1	1	
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	4 9	203 3	Y	7	6 1	2	
04	240 N	159	-0-	-81	-0-	7 1	150 3	Y	4	5 1	1	
05	186 N	85	-0-	-101	-0-	8 9	78 3	Y	4	4 1	1	
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	5 1		Y	-0-		1	
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	4 9		Y	-0-	1 1	-0-	
						2 3						

SBR		WELL #:		51	RRCID -> 160081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10360		PERF.10149 - 10190	
02	532 X	349	-0-	-183	-0-	32 1	309 3	Y	7	8 1	1	
03	527 X	242	-0-	-285	-0-	8 9	211 3	Y	8	6 1	3	
04	510 X	238	-0-	-272	-0-	22 1	212 3	Y	4	6 1	1	
05	372 X	227	-0-	-145	-0-	9 9	206 3	Y	8	7 1	2	
06	360 X	304	-0-	-56	-0-	22 1	277 3	Y	7	7 1	2	
*07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	4 9	267 3	Y	7	8 1	1	
						12 1						
						9 9						
						19 1						
						8 9						
						18 1						
						8 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		77		RRCID -> 160088		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 10636		PERF.10385 - 10414			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1008 N	692	-0-	-316	-0-	60 1	575 3	Y	52	60 1				3	
03	1116 N	921	-0-	-195	-0-	57 9									
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	77 1	754 3	Y	82	60 1				25	
05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	90 9									
06	900 N	801	-0-	-99	-0-	98 1	949 3	Y	79	84 1				20	
*07	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	87 9									
						39 1	679 3	Y	74	79 1				15	
						81 9									
						46 1	676 3	Y	72	71 1				16	
						79 9									
						75 1	1102 3	Y	79	83 1				12	
						87 9									

SBR		WELL #:		78		RRCID -> 160089		COMPL. DATE 08/29/1996		TOTAL DEPTH 10742		PERF.10546 - 10570			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SBR		WELL #:		81		RRCID -> 160090		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10671		PERF.10337 - 10400	
02	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	138 1	1330 3	Y	188	201 1				12	
03	2201 N	1633	-0-	-568	-0-	207 9	1292 3	Y	190	144 1				58	
04	1710 N	1104	-0-	-606	-0-	132 1	832 3	Y	169	184 1				43	
05	1860 N	1213	-0-	-647	-0-	209 9	956 3	Y	184	189 1				38	
06	1590 N	1451	-0-	-139	-0-	86 1	1251 3	Y	105	120 1				23	
*07	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	186 9	2004 3	Y	154	154 1				23	
						55 1									
						202 9									
						84 1									
						116 9									
						135 1									
						169 9									

SBR		WELL #:		82		RRCID -> 160124		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10493 - 10522	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	

SWR "B"		WELL #:		2		RRCID -> 160164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10751		PERF.10450 - 10485	
02	1932 X	1502	-0-	-430	-0-	57 1	1387 3	Y	53	62 1				15	
03	1767 X	1248	-0-	-519	-0-	58 9	1151 3	Y	54	54 1				15	
04	1710 X	908	-0-	-802	-0-	38 1	828 3	Y	47	47 1				15	
05	1767 X	859	-0-	-908	-0-	59 9	781 3	Y	44	47 1				12	
06	1620 X	984	-0-	-636	-0-	28 1	911 3	Y	35					47	
07	1674 X	825	-0-	-849	-0-	52 9	758 3	Y	34	54 1				27	
						30 1									
						48 9									
						34 1									
						39 9									
						30 1									
						37 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SWR "C"		WELL #:		1	RRCID -> 160166		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10940 - 10966			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 N	373	-0-	-47	-0-	15 3	1 9	355	3	Y	3			29
03	434 N	11	-0-	-423	-0-	11	3			Y	-0-	28	1	29
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			1
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-			1
06	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SBR		WELL #:		79	RRCID -> 160167		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9940 - 9988	
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	3	Y	-0-			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	8	1	249	3	Y	-0-			-0-
04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-			-0-
05	279 N	209	-0-	-70	-0-	8	1	201	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	208	-0-	-32	-0-	8	1	200	3	Y	-0-			-0-
*07	279 N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	3	Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		65	RRCID -> 160174		COMPL. DATE 09/12/1996				TOTAL DEPTH 10529		PERF.10240 - 10289	
02	336 X	300	-0-	-36	-0-	28	1	272	3	Y	-0-			-0-
03	403 X	239	-0-	-164	-0-	22	1	217	3	Y	-0-			-0-
04	409 X	409	-0-	-0-	-0-	38	1	371	3	Y	-0-			-0-
05	403 X	403	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	-0-			-0-
06	390 X	378	-0-	-12	-0-	24	1	354	3	Y	-0-			-0-
07	434 X	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-			-0-

SWR "H"		WELL #:		1	RRCID -> 160191		COMPL. DATE 09/09/1996				TOTAL DEPTH 11122		PERF.10796 - 10832	
02	448 N	335	-0-	-113	-0-	13 3	1 9	319	3	Y	3			28
03	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	460	3	Y	7			35
04	494 N	494	-0-	-0-	-0-	16 11	1 9	467	3	Y	10	34	1	11
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	443	3	Y	4			15
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	16 3	1 9	423	3	Y	3			18
07	496 N	420	-0-	-76	-0-	16 7	1 9	397	3	Y	6			24

SBR		WELL #:		84	RRCID -> 160238		COMPL. DATE 09/27/1996				TOTAL DEPTH 11000		PERF.10772 - 10792	
02	1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	1157	3	Y	2	2	1	-0-
03	1395 X	1142	-0-	-253	-0-	106 2	1 9	1034	3	Y	2	1	1	1
04	1350 X	546	-0-	-804	-0-	51	1	495	3	Y	-0-	1	1	-0-
05	1426 X	747	-0-	-679	-0-	41 1	1 9	705	3	Y	1	1	1	-0-
06	1380 X	891	-0-	-489	-0-	56 1	1 9	834	3	Y	1	1	1	-0-
*07	586 N	586	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	548	3	Y	1	1	1	-0-

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 781915 80	ASSOCIATED RRCID -> 160240		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10770 PERF.10436 - 10466							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	672	N	536	-0-	-136	-0-			50 2	1 9	484	3	Y	2	2	1			-0-	
03	620	N	596	-0-	-24	-0-			55 1	1 9	540	3	Y	1	1	1			-0-	
04	780	N	755	-0-	-25	-0-			70 2	1 9	683	3	Y	2	2	1			-0-	
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-			38 2	1 9	651	3	Y	2	2	1			-0-	
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-			44 2	1 9	658	3	Y	2	2	1			-0-	
07	775	N	773	-0-	-2	-0-			49 2	1 9	722	3	Y	2	2	1			-0-	
SBR				WELL #:		85	RRCID -> 160453		COMPL. DATE 09/29/1996		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-			19	1	183	3	Y	-0-					-0-	
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-			21	1	206	3	Y	-0-					-0-	
04	240	N	190	-0-	-50	-0-			18	1	172	3	Y	-0-					-0-	
05	217	N	195	-0-	-22	-0-			11	1	184	3	Y	-0-					-0-	
06	210	N	164	-0-	-46	-0-			10	1	154	3	Y	-0-					-0-	
*07	203	N	203	-0-	-0-	-0-			13	1	190	3	Y	-0-					-0-	
SBR				WELL #:		88	RRCID -> 160454		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 10886 PERF.10672 - 10702									
02	1008	N	826	-0-	-182	-0-			77 7	1 9	742	3	Y	6	7	1			-0-	
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-			78 7	1 9	763	3	Y	6	4	1			2	
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-			104 9	1 9	1012	3	Y	8	8	1			2	
05	930	N	609	-0-	-321	-0-			33 4	1 9	572	3	Y	4	5	1			1	
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-			67 9	1 9	1001	3	Y	8	7	1			2	
07	1178	X	1129	-0-	-49	-0-			71 8	1 9	1050	3	Y	7	8	1			1	
SWR "B"				WELL #:		3	RRCID -> 160457		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760 PERF.10498 - 10516							
02	84	N	7	-0-	-77	-0-			6	3	1	9	Y	1	4	1			-0-	
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-			2 7	1 9	49	3	Y	6	4	1			2	
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-			1 6	1 9	42	3	Y	5	5	1			2	
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-			2 6	1 9	43	3	Y	5	6	1			1	
06	60	N	12	-0-	-48	-0-			10	3	2	9	Y	2					3	
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-							Y	-0-	3	1			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		SWR "H"		//CONT.//		00256 500		781915		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
						//CONT.//		3		RRCID -> 160458		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10955		PERF.10778 - 10810		
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	PROD	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02		196	N	130	-0-			-66		-0-		5 1	124	3	Y	1				9
03		217	N	165	-0-			-52		-0-		5 1	159	3	Y	1				10
04		178	N	178	-0-			-0-		-0-		6 1	170	3	Y	2	10	1		2
05		190	N	190	-0-			-0-		-0-		2 1	182	3	Y	1				3
06		198	N	198	-0-			-0-		-0-		7 1	191	3	Y	-0-				3
07		186	N	158	-0-			-28		-0-		6 1	151	3	Y	1				4
												1 9								
SBR								WELL #:	86	RRCID -> 160459	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535		PERF.10354 - 10382			
02		28	N	-0-	-0-			-28		-0-					Y	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-			-0-		-0-					Y	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-			-0-		-0-					Y	-0-				-0-
05		0	N	-0-	-0-			-0-		-0-					Y	-0-				-0-
06		0	N	-0-	-0-			-0-		-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.			-0-	-0-			-0-		-0-					Y	-0-				-0-
SBR								WELL #:	94	RRCID -> 160461	COMPL. DATE 10/02/1996				TOTAL DEPTH 10355		PERF.10170 - 10218			
02	T. A.			361	-0-			361		617		29 1	278	3	Y	49	50	1		3
03	T. A.			411	-0-			411		1028		54 9	317	3	Y	56	42	1		17
04	1351	X		323	-0-			-1028		-0-		32 1	253	3	Y	40	47	1		10
05	456	N		456	-0-			-0-		-0-		62 9	371	3	Y	57	55	1		12
06	390	N		124	-0-			-266		-0-		26 1	94	3	Y	22	29	1		5
07	341	N		110	-0-			-231		-0-		44 9	87	3	Y	15	18	1		2
												17 9								
SWR "D"								WELL #:	1	RRCID -> 160462	COMPL. DATE 09/22/1996				TOTAL DEPTH 10777		PERF.10574 - 10587			
02	476	N		321	-0-			-155		-0-		12 1	287	3	Y	20	36	1		6
03	465	N		149	-0-			-316		-0-		22 9	144	3	Y	-0-	6	1		-0-
04	676	N		676	-0-			-0-		-0-		5 1	621	3	Y	31	21	1		10
05	341	N		338	-0-			-3		-0-		21 1	302	3	Y	22	26	1		6
06	319	N		319	-0-			-0-		-0-		34 9	286	3	Y	20				26
07	713	X		349	-0-			-364		-0-		11 1	314	3	Y	20	30	1		16
												22 9								
SBR								WELL #:	42	RRCID -> 160530	COMPL. DATE 04/20/1996				TOTAL DEPTH 10186		PERF. 9334 - 9338			
02		0	W	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-				-0-
03		0	W	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-				-0-
04		0	W	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-				-0-
05		0	W	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-				-0-
06		0	W	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-				-0-
07		0	W	-0-	-0-			-0-		-0-					N	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		89	RRCID -> 160533		COMPL. DATE 10/11/1996				TOTAL DEPTH 10930		PERF.10736 - 10764			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	308 N	243	-0-	-65	-0-	23 1	1 9	219 3	Y	1	1	1	1			-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	702 3	Y	-0-						-0-
04	239 N	239	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	216 3	Y	1		1	1			-0-
05	279 N	221	-0-	-58	-0-	12 1	1 9	209 3	Y	-0-						-0-
06	750 N	146	-0-	-604	-0-	9 1	1 9	137 3	Y	-0-						-0-
07	775 X	260	-0-	-515	-0-	16 1	1 9	244 3	Y	-0-						-0-
SBR		WELL #:		93	RRCID -> 160535		COMPL. DATE				N/A		TOTAL DEPTH 10854		PERF.10452 - 10520	
02	532 N	438	-0-	-94	-0-	41 1	1 9	396 3	Y	1		1	1			-0-
03	465 N	463	-0-	-2	-0-	43 1	1 9	419 3	Y	1		1	1			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	38 1	1 9	366 3	Y	1		1	1			-0-
05	496 N	411	-0-	-85	-0-	22 1	1 9	388 3	Y	1		1	1			-0-
06	450 N	394	-0-	-56	-0-	25 1	1 9	368 3	Y	1		1	1			-0-
*07	476 N	476	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	445 3	Y	1		1	1			-0-
SWR "H"		WELL #:		2	RRCID -> 160536		COMPL. DATE 09/24/1996				TOTAL DEPTH 10900		PERF.10710 - 10742			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HUFF		WELL #:		1	RRCID -> 160569		COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 11294		PERF.10896 - 10918			
02	280 N	165	-0-	-115	-0-	8 1	1 9	157 3	Y	-0-						5
03	310 N	222	-0-	-88	-0-	11 1	1 9	210 3	Y	1						6
04	510 N	134	-0-	-376	-0-	6 1	1 9	125 3	Y	3		7	1			2
05	186 N	63	-0-	-123	-0-	3 1	1 9	60 3	Y	-0-						2
06	210 N	7	-0-	-203	-0-	7 3	1 9		Y	-0-						2
07	124 N	17	-0-	-107	-0-	1 1	1 9	16 3	Y	-0-						2
SBR		WELL #:		96	RRCID -> 160586		COMPL. DATE 10/25/1996				TOTAL DEPTH 10303		PERF.10060 - 10104			
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	10 1	1 9	245 3	Y	1		1	1			-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	8 1	1 9	249 3	Y	-0-						-0-
04	330 N	237	-0-	-93	-0-	8 1	1 9	229 3	Y	-0-						-0-
05	279 N	212	-0-	-67	-0-	8 1	1 9	204 3	Y	-0-						-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	8 1	1 9	202 3	Y	-0-						-0-
07	248 N	183	-0-	-65	-0-	7 1	1 9	176 3	Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
WR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 160861		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10622 - 10646			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	18	1	442	3	Y	136	80	1	116
						150	9							
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	516	3	Y	101	164	1	53
						111	9							
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	19	1	539	3	Y	175	191	1	37
						193	9							
05	776 N	776	-0-	-0-	-0-	22	1	561	3	Y	175	105	1	107
						193	9							
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	466	3	Y	98	100	1	105
						108	9							
07	775 N	691	-0-	-84	-0-	22	1	545	3	Y	113	108	1	110
						124	9							

SBR		WELL #:		92	RRCID -> 160863		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 11098		PERF.10882 - 10902			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5

SBR		WELL #:		95	RRCID -> 160865		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10697 - 10717	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		90	RRCID -> 160897		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10951		PERF.10702 - 10720	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		101	RRCID -> 160898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10710 - 10730	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

SBR		WELL #:		97	RRCID -> 160904		COMPL. DATE 11/21/1996		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10674 - 10694			
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	32	1	308	3	Y	-0-			-0-
03	369 N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	Y	-0-			-0-
04	335 N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	372 N	218	-0-	-154	-0-	12	1	206	3	Y	-0-			-0-
06	360 N	224	-0-	-136	-0-	14	1	210	3	Y	-0-			-0-
07	341 N	233	-0-	-108	-0-	15	1	218	3	Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		91	RRCID -> 160907		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 11035		PERF.10868 - 10892					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
MCCLAUGHERTY, I. O.				WELL #:	5	RRCID -> 160946		COMPL. DATE 11/05/1996		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 9772 - 9808				
02	392	X	315	-0-	-77	-0-	12	1	302	3	Y	1	3	1		1
							1	9								
03	455	X	455	-0-	-0-	-0-	15	1	437	3	Y	3				4
							3	9								
04	420	X	342	-0-	-78	-0-	11	1	329	3	Y	2	4	1		2
							2	9								
05	434	X	342	-0-	-92	-0-	13	1	327	3	Y	2	3	1		1
							2	9								
06	450	X	153	-0-	-297	-0-	5	1	146	3	Y	2				3
							2	9								
*07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	14	1	340	3	Y	1	2	1		2
							1	9								
HUFF				WELL #:	2	RRCID -> 160964		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 11212		PERF.10964 - 10984				
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	12	1	235	3	Y	-0-				-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	-0-				-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	Y	-0-				-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-				-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	18	1	380	3	Y	-0-				-0-
07	434	X	370	-0-	-64	-0-	17	1	353	3	Y	-0-				-0-
WR "A"				WELL #:	12	RRCID -> 161140		COMPL. DATE 12/11/1996		TOTAL DEPTH 10813		PERF.10593 - 10613				
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	22	1	522	3	Y	33	20	1		28
							36	9								
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	15	1	442	3	Y	25	40	1		13
							28	9								
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	8	1	230	3	Y	25	33	1		5
							28	9								
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	20	1	504	3	Y	43	22	1		26
							47	9								
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	14	1	385	3	Y	25	24	1		27
							28	9								
*07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	18	1	444	3	Y	40	28	1		39
							44	9								
SBR				WELL #:	98	RRCID -> 161142		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10882		PERF.10618 - 10642		
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	41	1	999	3	Y	3	3	1		-0-
							3	9								
03	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	42	1	1271	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
04	1050	N	881	-0-	-169	-0-	29	1	850	3	Y	2	2	1		1
							2	9								
05	1147	N	916	-0-	-231	-0-	34	1	881	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
06	1260	N	945	-0-	-315	-0-	34	1	908	3	Y	3	2	1		1
							3	9								
*07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	35	1	873	3	Y	1	2	1		-0-
							1	9								

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
SWR				WELL #:	1	RRCID -> 161145		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10815		PERF.10594 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	840 N	781	-0-	-59	-0-	30	1	714	3	Y	34	53	1			10
						37	9									
03	913 N	913	-0-	-0-	-0-	28	1	846	3	Y	35	35	1			10
						39	9									
04	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	38	36	1			12
						42	9									
05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	73	1	1878	3	Y	37	39	1			10
						41	9									
06	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	69	1	1831	3	Y	28					38
						31	9									
*07	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	82	1	2057	3	Y	27	44	1			21
						30	9									

SWR				WELL #:	3	RRCID -> 161147		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 11168		PERF.10814 - 10834				
02	504 N	404	-0-	-100	-0-	16	1	385	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
03	341 N	245	-0-	-96	-0-	8	1	236	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	3	2	1			1
						3	9									
05	434 N	248	-0-	-186	-0-	9	1	238	3	Y	1	2	1			-0-
						1	9									
06	240 N	211	-0-	-29	-0-	8	1	201	3	Y	2					2
						2	9									
07	434 X	195	-0-	-239	-0-	7	1	187	3	Y	1	2	1			1
						1	9									

SWR				WELL #:	5	RRCID -> 161148		COMPL. DATE 11/27/1996		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10960 - 10980				
02	112 N	101	-0-	-11	-0-	4	1	95	3	Y	2	5	1			1
						2	9									
03	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	3	1	90	3	Y	4	4	1			1
						4	9									
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	2	1	39	3	Y	3	3	1			1
						3	9									
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

WR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 161152		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10568 - 10596				
02	504 N	424	-0-	-80	-0-	16	1	396	3	Y	11	7	1			9
						12	9									
03	775 N	434	-0-	-341	-0-	14	1	413	3	Y	6	12	1			3
						7	9									
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	36	1	1034	3	Y	6	8	1			1
						7	9									
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	22	1	559	3	Y	10	5	1			6
						11	9									
06	420 N	383	-0-	-37	-0-	14	1	363	3	Y	5	5	1			6
						6	9									
07	1116 N	440	-0-	-676	-0-	16	1	389	3	Y	32	7	1			31
						35	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915						
HUFF		WELL #:		3	RRCID -> 161153		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH 11280	
									PERF.11050 - 11070	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	112 N	37	-0-	-75	-0-	2	1	35	3	-0-
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	-0-
04	128 N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	-0-
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	-0-
06	150 N	92	-0-	-58	-0-	4	1	88	3	-0-
07	124 N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	3	-0-

SBR		WELL #:		103	RRCID -> 161436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11120	
									PERF.10825 - 10845	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					4
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					4

SWR "H"		WELL #:		4	RRCID -> 161439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11100	
									PERF.10886 - 10912	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 161441		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 10720	
									PERF.10543 - 10563	
02	280 N	203	-0-	-77	-0-	7	1	177	3	14
						19	9			
03	341 N	188	-0-	-153	-0-	6	1	171	3	5
						11	9			
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	4
						21	9			
05	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	204	3	10
						18	9			
06	195 N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	12
						12	9			
07	465 N	125	-0-	-340	-0-	4	1	111	3	8
						10	9			

SBR		WELL #:		99	RRCID -> 161444		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10924	
									PERF.10718 - 10742	
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	12	1	113	3	-0-
						1	9			
03	93 N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	-0-
04	90 N	21	-0-	-69	-0-	2	1	19	3	-0-
05	155 N	18	-0-	-137	-0-	1	1	17	3	-0-
06	13 N	4	-0-	-9	-0-	4	3			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915														
SBR			WELL #:		87		RRCID -> 161493		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10760		PERF.10500 - 10525				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-			124 37 9	1196	3	Y		34	36	1			2
03		746 N	746	-0-	-0-	-0-			67 24 9	655	3	Y		22	17	1			7
04		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-			158 85 9	1534	3	Y		77	64	1			20
05		1488 N	1082	-0-	-406	-0-			55 78 9	949	3	Y		71	76	1			15
06		720 N	697	-0-	-23	-0-			41 50 9	606	3	Y		45	50	1			10
07		1829 X	682	-0-	-1147	-0-			41 37 9	604	3	Y		34	39	1			5
SBR			WELL #:		106		RRCID -> 161608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10411 - 10452				
02		973 N	973	-0-	-0-	-0-			90 10 9	873	3	Y		9	9	1			1
03		992 N	903	-0-	-89	-0-			83 9 9	811	3	Y		8	6	1			3
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-			72 8 9	701	3	Y		7	8	1			2
05		1085 N	782	-0-	-303	-0-			42 9 9	731	3	Y		8	8	1			2
06		870 N	826	-0-	-44	-0-			52 9 9	765	3	Y		8	8	1			2
*07		903 N	903	-0-	-0-	-0-			57 8 9	838	3	Y		7	8	1			1
SBR			WELL #:		104		RRCID -> 161612		COMPL. DATE 01/14/1997		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10901 - 10921						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						2
SBR			WELL #:		102		RRCID -> 161616		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10840		PERF.10712 - 10756						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SWR "H"			WELL #:		6		RRCID -> 161654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10773 - 10793				
02	224	N	198	-0-	-26	-0-			8 1	190	3	Y	-0-						1
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-			8 1	241	3	Y	-0-						1
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-			9 1	248	3	Y	-0-		1	1			-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-			3 1	79	3	Y	-0-						-0-
06	240	N	4	-0-	-236	-0-			4 3			Y	-0-						-0-
07	279	N	1	-0-	-278	-0-			1 3			Y	-0-						-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
WR "K"		WELL #:		1	RRCID -> 161664		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10728	PERF.10486 - 10502			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SWR				WELL #:	4	RRCID -> 161665		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL	DEPTH 10850	PERF.10604 - 10634		
02	336 N	229	-0-	-107	-0-	9	1	212	3	Y	7	14	1		2
03	284 N	284	-0-	-0-	-0-	8	9	264	3	Y	10	9	1		3
04	330 N	251	-0-	-79	-0-	11	9	236	3	Y	6	7	1		2
05	248 N	197	-0-	-51	-0-	8	1	182	3	Y	7	7	1		2
06	270 N	160	-0-	-110	-0-	7	9	147	3	Y	6				8
07	248 N	185	-0-	-63	-0-	8	9	172	3	Y	5	9	1		4

SWR				WELL #:	2	RRCID -> 161675		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL	DEPTH 10970	PERF.10738 - 10764		
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	10	20	1		3
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	11	9	296	3	Y	18	16	1		5
04	390 N	251	-0-	-139	-0-	10	1	226	3	Y	15	15	1		5
05	248 N	149	-0-	-99	-0-	20	9	129	3	Y	14	15	1		4
06	330 N	70	-0-	-260	-0-	8	1	62	3	Y	5				9
07	248 N	174	-0-	-74	-0-	5	1	162	3	Y	5	10	1		4

SBR				WELL #:	107	RRCID -> 161681		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH 10916	PERF.10736 - 10792		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SBR				WELL #:	112	RRCID -> 161856		COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL	DEPTH 10275	PERF.10016 - 10048		
02	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	43	1	1047	3	Y	2	2	1		-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	9	833	3	Y	3	2	1		1
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	28	1	697	3	Y	2	2	1		1
05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	3	9	742	3	Y	1	2	1		-0-
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	3	2	1		1
07	1209 X	973	-0-	-236	-0-	29	1	935	3	Y	1	2	1		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915																			
SBR		WELL #:		111		RRCID -> 161878		COMPL. DATE 01/22/1997		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10444 - 10496											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		533 N	533	-0-	-0-		-0-		-0-			50 1	482 3	Y		1	1	1				-0-	
03		620 N	586	-0-	-34		-0-		-0-			54 1	531 3	Y		1	1	1				-0-	
04		599 N	599	-0-	-0-		-0-		-0-			56 1	542 3	Y		1	1	1				-0-	
05		589 N	418	-0-	-171		-0-		-0-			23 1	394 3	Y		1	1	1				-0-	
06		635 N	635	-0-	-0-		-0-		-0-			40 1	594 3	Y		1	1	1				-0-	
*07		637 N	637	-0-	-0-		-0-		-0-			40 1	596 3	Y		1	1	1				-0-	
SBR						WELL #:		113		RRCID -> 161880		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10672		PERF.10416 - 10452					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						-0-	
HUFF						WELL #:		5		RRCID -> 162023		COMPL. DATE 02/06/1997				TOTAL DEPTH 11310		PERF.11124 - 11144					
02	504	X	341	-0-	-163		-0-		-0-			17 1	324 3	Y		-0-						1	
03	734	X	734	-0-	-0-		-0-		-0-			35 1	699 3	Y		-0-						1	
04	690	X	558	-0-	-132		-0-		-0-			26 1	532 3	Y		-0-		1	1			-0-	
05	713	X	641	-0-	-72		-0-		-0-			27 1	614 3	Y		-0-						-0-	
06	720	X	570	-0-	-150		-0-		-0-			26 1	544 3	Y		-0-						-0-	
07	744	X	423	-0-	-321		-0-		-0-			20 1	402 3	Y		1						1	
SBR						WELL #:		109		RRCID -> 162024		COMPL. DATE 02/11/1997				TOTAL DEPTH 11047		PERF.10812 - 10842					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		410		-0-					Y		-0-						1	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		410		-0-					Y		-0-						1	
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		410		-0-					Y		-0-						1	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		410		-0-					Y		-0-						1	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		410		-0-					Y		-0-						1	
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		410		-0-					Y		-0-						1	
		PLUGGED AND ABANDONED				12/29/2015		- PLUGGED		12/29/15													
SBR						WELL #:		114		RRCID -> 162026		COMPL. DATE 01/28/1997				TOTAL DEPTH 10804		PERF.10700 - 10756					
02	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						1	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						1	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						1	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					Y		-0-						1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SWR "B"		WELL #:		6	RRCID -> 162044		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 10855		PERF.10578 - 10598			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1148 X	872	-0-	-276	-0-	35 1	837 3	Y	-0-				-0-
03		992 X	762	-0-	-230	-0-	25 1	737 3	Y	-0-				-0-
04		960 X	457	-0-	-503	-0-	15 1	442 3	Y	-0-				-0-
05		992 X	987	-0-	-5	-0-	37 1	950 3	Y	-0-				-0-
06		930 X	667	-0-	-263	-0-	24 1	643 3	Y	-0-				-0-
07		961 X	718	-0-	-243	-0-	27 1	684 3	Y	6	1 1			5
							7 9							
WR "K"		WELL #:		6	RRCID -> 162046		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10758		PERF.10496 - 10516		
02		812 N	681	-0-	-131	-0-	25 1	603 3	Y	48	94 1			34
							53 9							
03		868 N	442	-0-	-426	-0-	13 1	404 3	Y	23				57
							25 9							
04		750 N	567	-0-	-183	-0-	18 1	513 3	Y	33	65 1			25
							36 9							
05		744 N	489	-0-	-255	-0-	18 1	459 3	Y	11				36
							12 9							
06		420 N	105	-0-	-315	-0-	3 1	93 3	Y	8				44
							9 9							
07		589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-				44
SWR "B"		WELL #:		5	RRCID -> 162047		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10780		PERF.10514 - 10540		
02		672 N	517	-0-	-155	-0-	20 1	484 3	Y	12	22 1			3
							13 9							
03		713 N	638	-0-	-75	-0-	20 1	603 3	Y	14	13 1			4
							15 9							
04		780 N	589	-0-	-191	-0-	19 1	557 3	Y	12	12 1			4
							13 9							
05		558 N	445	-0-	-113	-0-	16 1	420 3	Y	8	10 1			2
							9 9							
06		630 N	428	-0-	-202	-0-	15 1	404 3	Y	8				10
							9 9							
07		651 X	479	-0-	-172	-0-	18 1	451 3	Y	9	12 1			7
							10 9							
WR "K"		WELL #:		5	RRCID -> 162048		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10714		PERF.10523 - 10543		
02		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 1	60 3	Y	6	9 1			4
							7 9							
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	2				6
							2 9							
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	6	8 1			4
							7 9							
05		62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1	38 3	Y	1				5
							1 9							
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				5
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-				5

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SWR "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 781915 8		ASSOCIATED RRCID -> 162050		CAPACITY COMPL. DATE 02/24/1997				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10793 PERF.10498 - 10518					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1512	X	703	-0-	-809	-0-			27	1	652	3	Y	22	45	1		6	
03	1674	X	898	-0-	-776	-0-			24	9	846	3	Y	22	22	1		6	
04	1620	X	589	-0-	-1031	-0-			28	1	549	3	Y	19	19	1		6	
05	1395	X	876	-0-	-519	-0-			21	9	816	3	Y	25	24	1		7	
06	870	X	634	-0-	-236	-0-			32	1	598	3	Y	13				20	
07	899	X	558	-0-	-341	-0-			22	1	510	3	Y	25	26	1		19	
									14	9									
									20	1									
									28	9									

SBR			WELL #:			108	RRCID -> 162051		COMPL. DATE		02/26/1997		TOTAL DEPTH 11039		PERF.10806		- 10832		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

SBR			WELL #:			118	RRCID -> 162052		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10747		PERF.10530		- 10564		
02	420	N	271	-0-	-149	-0-			25	1	240	3	Y	5	5	1		1	
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-			6	9	425	3	Y	8	6	1		3	
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-			43	1	372	3	Y	7	8	1		2	
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-			8	9	384	3	Y	7	7	1		2	
06	450	N	439	-0-	-11	-0-			22	1	404	3	Y	7	7	1		2	
*07	532	N	532	-0-	-0-	-0-			8	9	492	3	Y	6	7	1		1	
									33	1									
									7	9									

SBR			WELL #:			110	RRCID -> 162053		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10423		- 10443		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	

SBR			WELL #:			116	RRCID -> 162056		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10748		- 10768		
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-			44	1	423	3	Y	1	1	1		-0-	
03	496	N	461	-0-	-35	-0-			1	9	418	3	Y	-0-				-0-	
04	390	N	387	-0-	-3	-0-			43	1	350	3	Y	1	1	1		-0-	
05	527	N	348	-0-	-179	-0-			36	1	329	3	Y	-0-				-0-	
06	450	N	352	-0-	-98	-0-			1	9	330	3	Y	-0-				-0-	
*07	424	N	424	-0-	-0-	-0-			19	1	396	3	Y	1	1	1		-0-	
									22	1									
									27	1									
									1	9									

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//			00256 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//			781915													
SBR			WELL #:			115	RRCID -> 162063			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	11023	PERF.10800 - 10824		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

SWR			WELL #:			6	RRCID -> 162065			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	10900	PERF.10696 - 10720		
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	Y	-0-		1	1			-0-	
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	5	1	141	3	Y	-0-						-0-	
04	180	N	76	-0-	-104	-0-	3	1	73	3	Y	-0-						-0-	
05	217	N	27	-0-	-190	-0-	1	1	26	3	Y	-0-						-0-	
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	5	1	123	3	Y	-0-						-0-	
*07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-	1		1	1		-0-	
							1	9											

SWR "B"			WELL #:			7	RRCID -> 162259			COMPL. DATE			N/A	TOTAL	DEPTH	10730	PERF.10477 - 10504		
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	9	1	220	3	Y	7		10	1			2	
							8	9											
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	10	1	292	3	Y	7		7	1			2	
							8	9											
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	Y	9		8	1			3	
							10	9											
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-		3	1			-0-	
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-						-0-	
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-						-0-	

HUFF			WELL #:			7	RRCID -> 162262			COMPL. DATE			03/02/1997	TOTAL	DEPTH	11532	PERF.11263 - 11277		
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	Y	-0-						-0-	
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-						-0-	
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	3	Y	-0-						-0-	
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-						-0-	
06	270	N	122	-0-	-148	-0-	6	1	116	3	Y	-0-						-0-	
*07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:			120	RRCID -> 162483			COMPL. DATE			03/19/1997	TOTAL	DEPTH	11155	PERF.10932 - 10960		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

SBR			WELL #:			119	RRCID -> 162491			COMPL. DATE			03/11/1997	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.10864 - 10888		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
HUFF		WELL #:		6R		RRCID -> 162498		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 11415	
										PERF.11218 - 11240	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	DISPOSITIONS
											AMT CODE
											AMT CODE
											EOM
											BALANCE
02		1092 X	940	-0-	-152	-0-	46 1	894 3	Y	-0-	-0-
03		1209 X	1146	-0-	-63	-0-	55 1	1091 3	Y	-0-	-0-
04		1170 X	1085	-0-	-85	-0-	50 1	1035 3	Y	-0-	-0-
05		1074 X	1074	-0-	-0-	-0-	46 1	1028 3	Y	-0-	-0-
06		1110 X	785	-0-	-325	-0-	36 1	749 3	Y	-0-	-0-
07		1116 N	1057	-0-	-59	-0-	49 1	1008 3	Y	-0-	-0-

SWR "B"		WELL #:		11		RRCID -> 162599		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10750	
										PERF.10504 - 10524	
02		152 N	152	-0-	-0-	-0-	6 1	142 3	Y	4	5 1
							4 9				1
03		186 N	159	-0-	-27	-0-	5 1	148 3	Y	5	5 1
							6 9				1
04		151 N	151	-0-	-0-	-0-	5 1	142 3	Y	4	4 1
							4 9				1
05		155 N	72	-0-	-83	-0-	3 1	66 3	Y	3	3 1
							3 9				1
06		150 N	113	-0-	-37	-0-	4 1	106 3	Y	3	4
							3 9				
07		155 N	84	-0-	-71	-0-	3 1	77 3	Y	4	5 1
							4 9				3

SWR "D"		WELL #:		3		RRCID -> 162601		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10875	
										PERF.10614 - 10640	
02		448 N	433	-0-	-15	-0-	16 1	394 3	Y	21	28 1
							23 9				6
03		445 N	445	-0-	-0-	-0-	13 1	403 3	Y	26	25 1
							29 9				7
04		510 N	407	-0-	-103	-0-	13 1	373 3	Y	19	20 1
							21 9				6
05		465 N	284	-0-	-181	-0-	10 1	253 3	Y	19	20 1
							21 9				5
06		420 N	93	-0-	-327	-0-	3 1	88 3	Y	2	7
							2 9				
07		434 N	333	-0-	-101	-0-	12 1	298 3	Y	21	11 1
							23 9				17

SBR		WELL #:		117		RRCID -> 162602		COMPL. DATE		N/A	
										TOTAL DEPTH 10850	
										PERF.10612 - 10634	
02		1512 X	405	-0-	-1107	-0-	38 1	367 3	Y	-0-	-0-
03		1023 X	299	-0-	-724	-0-	28 1	271 3	Y	-0-	-0-
04		990 X	420	-0-	-570	-0-	39 1	381 3	Y	-0-	-0-
05		992 X	558	-0-	-434	-0-	31 1	527 3	Y	-0-	-0-
06		1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	98 1	1449 3	Y	-0-	-0-
*07		823 N	823	-0-	-0-	-0-	52 1	771 3	Y	-0-	-0-

SBR		WELL #:		123		RRCID -> 162603		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 10568	
										PERF.10308 - 10346	
02		276 N	276	-0-	-0-	-0-	26 1	249 3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
03		465 N	215	-0-	-250	-0-	20 1	194 3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
04		390 N	127	-0-	-263	-0-	12 1	114 3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
05		310 N	123	-0-	-187	-0-	7 1	116 3	Y	-0-	-0-
06		211 N	211	-0-	-0-	-0-	13 1	197 3	Y	1	1 1
							1 9				-0-
*07		133 N	133	-0-	-0-	-0-	8 1	125 3	Y	-0-	-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 78

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC WR "K"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 781915 8		ASSOCIATED RRCID -> 162609		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 10500					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	364	N	338	-0-	-0-	-26	-0-	-0-	12 26	1 9	300	3	Y	24	50	1			17
03	372	N	270	-0-	-0-	-102	-0-	-0-	8 11	1 9	251	3	Y	10					27
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 22	1 9	328	3	Y	20	32	1			15
05	372	N	212	-0-	-0-	-160	-0-	-0-	8 7	1 9	197	3	Y	6					21
06	270	N	145	-0-	-0-	-125	-0-	-0-	5 8	1 9	132	3	Y	7					28
07	372	N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-					28
WR "K"				WELL #:		9	RRCID -> 162610	COMPL. DATE 03/13/1997	TOTAL DEPTH 10740 PERF.10518 - 10540										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SWR "B"				WELL #:		14	RRCID -> 162613	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH 10680 PERF.10438 - 10488										
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	810	3	Y	10	16	1			3
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	27 11	1 9	803	3	Y	10	10	1			3
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 13	1 9	886	3	Y	12	11	1			4
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	48 11	1 9	1225	3	Y	10	11	1			3
06	810	N	754	-0-	-0-	-56	-0-	-0-	27 7	1 9	720	3	Y	6					9
07	961	N	267	-0-	-0-	-694	-0-	-0-	10 4	1 9	253	3	Y	4	10	1			3
WHITEHURST				WELL #:		3	RRCID -> 162618	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL DEPTH 10194 PERF.10006 - 10032										
02	252	N	248	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	17 65	1 9	166	3	Y	59	58	1			34
03	310	N	285	-0-	-0-	-25	-0-	-0-	21 54	1 9	210	3	Y	49	53	1			30
04	330	N	316	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	24 61	1 9	231	3	Y	55	61	1			24
05	279	N	201	-0-	-0-	-78	-0-	-0-	9 29	1 9	163	3	Y	26	22	1			28
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12 80	1 9	181	3	Y	73	72	1			29
07	341	N	270	-0-	-0-	-71	-0-	-0-	14 43	1 9	213	3	Y	39	53	1			15

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		124	RRCID -> 162645		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	10455	PERF.10206	- 10252		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	588 X	338	-0-		-250	-0-		31 1	299 3	Y		7		8 1		-0-
03	651 X	423	-0-		-228	-0-		8 9	377 3	Y		7		5 1		2
04	630 X	315	-0-		-315	-0-		8 9	280 3	Y		5		6 1		1
05	527 X	252	-0-		-275	-0-		6 9	232 3	Y		6		6 1		1
06	510 X	368	-0-		-142	-0-		13 1	337 3	Y		7		6 1		2
*07	530 N	530	-0-		-0-	-0-		7 9	489 3	Y		7		8 1		1
								8 9								
SBR				WELL #:	122	RRCID -> 162666		COMPL. DATE 04/08/1997				TOTAL	DEPTH	10380	PERF.10099	- 10144
02	421 N	421	-0-		-0-	-0-		17 1	404 3	Y		-0-				-0-
03	589 N	484	-0-		-105	-0-		16 1	468 3	Y		-0-				-0-
04	606 N	606	-0-		-0-	-0-		20 1	586 3	Y		-0-				-0-
05	465 N	341	-0-		-124	-0-		13 1	328 3	Y		-0-				-0-
06	480 N	285	-0-		-195	-0-		10 1	275 3	Y		-0-				-0-
07	620 N	328	-0-		-292	-0-		13 1	315 3	Y		-0-				-0-
SBR				WELL #:	128	RRCID -> 162720		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10395	PERF.10175	- 10216
02	1372 X	662	-0-		-710	-0-		26 1	629 3	Y		6		7 1		-0-
03	1519 X	281	-0-		-1238	-0-		7 9	269 3	Y		3		2 1		1
04	660 X	226	-0-		-434	-0-		3 9	216 3	Y		3		3 1		1
05	744 X	702	-0-		-42	-0-		7 1	662 3	Y		13		11 1		3
06	720 X	420	-0-		-300	-0-		3 9	395 3	Y		9		10 1		2
*07	1232 N	1232	-0-		-0-	-0-		26 1	1165 3	Y		19		18 1		3
								14 9								
								15 1								
								10 9								
								46 1								
								21 9								
SBR				WELL #:	132	RRCID -> 162721		COMPL. DATE 04/15/1997				TOTAL	DEPTH	10614	PERF.10358	- 10382
02	588 X	494	-0-		-94	-0-		20 1	474 3	Y		-0-				-0-
03	651 X	288	-0-		-363	-0-		9 1	279 3	Y		-0-				-0-
04	630 X	288	-0-		-342	-0-		10 1	278 3	Y		-0-				-0-
05	558 X	341	-0-		-217	-0-		13 1	328 3	Y		-0-				-0-
06	540 X	280	-0-		-260	-0-		10 1	270 3	Y		-0-				-0-
07	558 X	191	-0-		-367	-0-		7 1	184 3	Y		-0-				-0-
SWR "H"				WELL #:	10	RRCID -> 162725		COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	10769	PERF.10570	- 10594
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915													
SBR				WELL #:		138		RRCID -> 162869		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF.10434 - 10440			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS CODE	* *	EOM BALANCE
02		429 N	429	-0-	-0-	-0-					40 1	1 9	388 3	Y	1	1 1		-0-	
03		465 N	421	-0-	-44	-0-					39 1	1 9	382 3	Y	-0-			-0-	
04		369 N	369	-0-	-0-	-0-					34 1	1 9	334 3	Y	1	1 1		-0-	
05		465 N	340	-0-	-125	-0-					19 1	1 9	321 3	Y	-0-			-0-	
06		420 N	405	-0-	-15	-0-					26 1	1 9	379 3	Y	-0-			-0-	
*07		543 N	543	-0-	-0-	-0-					34 1	1 9	508 3	Y	1	1 1		-0-	
SBR				WELL #:		131		RRCID -> 162872		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10452 - 10478			
02		280 N	278	-0-	-2	-0-					11 1	1 9	266 3	Y	1	1 1		-0-	
03		279 N	249	-0-	-30	-0-					8 1	1 9	240 3	Y	1	1 1		-0-	
04		270 N	167	-0-	-103	-0-					6 1	1 9	160 3	Y	1	1 1		-0-	
05		310 N	192	-0-	-118	-0-					7 1	1 9	184 3	Y	1	1 1		-0-	
06		240 N	169	-0-	-71	-0-					6 1	1 9	162 3	Y	1	1 1		-0-	
07		186 N	181	-0-	-5	-0-					7 1	1 9	173 3	Y	1	1 1		-0-	
WR "A"				WELL #:		15		RRCID -> 162928		COMPL. DATE 02/05/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10612 - 10624					
02		196 N	121	-0-	-75	-0-					4 1	1 9	105 3	Y	11	7 1		9	
03		155 N	117	-0-	-38	-0-					12 4	1 3	110 3	Y	3	10 1		2	
04		150 N	141	-0-	-9	-0-					5 3	1 9	133 3	Y	3	4 1		1	
05		125 N	125	-0-	-0-	-0-					5 4	1 9	116 3	Y	4	2 1		3	
06		120 N	87	-0-	-33	-0-					3 1	1 9	83 3	Y	1	2 1		2	
07		155 N	101	-0-	-54	-0-					1 4	1 2	95 3	Y	2	2 1		2	
SBR				WELL #:		135		RRCID -> 163034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10362 - 10386			
02		460 N	460	-0-	-0-	-0-					18 1	1 9	442 3	Y	-0-			-0-	
03		465 N	452	-0-	-13	-0-					15 1	1 9	437 3	Y	-0-			-0-	
04		480 N	302	-0-	-178	-0-					10 1	1 9	292 3	Y	-0-			-0-	
05		496 N	338	-0-	-158	-0-					13 1	1 9	325 3	Y	-0-			-0-	
06		450 N	348	-0-	-102	-0-					13 1	1 9	335 3	Y	-0-			-0-	
07		310 N	246	-0-	-64	-0-					9 1	1 9	237 3	Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		137		RRCID -> 163036		COMPL. DATE 05/07/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10249 - 10278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	644 N	569	-0-		-75		-0-		51 1	493 3	Y	23	24 1		2
03	626 N	626	-0-		-0-		-0-		25 9	547 3	Y	21	16 1		7
04	630 N	602	-0-		-28		-0-		56 1	528 3	Y	18	20 1		5
05	620 N	570	-0-		-50		-0-		23 9	520 3	Y	18	19 1		4
06	600 N	481	-0-		-119		-0-		54 1	433 3	Y	17	17 1		4
*07	670 N	670	-0-		-0-		-0-		20 9	610 3	Y	17	18 1		3
									30 1						
									20 9						
									29 1						
									19 9						
									41 1						
									19 9						
SBR		WELL #:		140		RRCID -> 163038		COMPL. DATE 05/05/1997		TOTAL DEPTH 10474		PERF.10324 - 10354			
02	480 N	480	-0-		-0-		-0-		19 1	459 3	Y	2	2 1		-0-
03	529 N	529	-0-		-0-		-0-		2 9	512 3	Y	-0-			-0-
04	798 N	798	-0-		-0-		-0-		17 1	769 3	Y	3	2 1		1
05	818 N	818	-0-		-0-		-0-		26 1	786 3	Y	1	2 1		-0-
06	649 N	649	-0-		-0-		-0-		3 9	624 3	Y	2	2 1		-0-
07	837 N	681	-0-		-156		-0-		31 1	653 3	Y	2	2 1		-0-
									1 9						
									23 1						
									2 9						
									26 1						
									2 9						
SBR		WELL #:		143		RRCID -> 163044		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10328 - 10350			
02	296 N	296	-0-		-0-		-0-		12 1	282 3	Y	2	2 1		-0-
03	310 N	232	-0-		-78		-0-		2 9	222 3	Y	3	2 1		1
04	150 N	148	-0-		-2		-0-		7 1	141 3	Y	2	2 1		1
05	341 N	256	-0-		-85		-0-		3 9	244 3	Y	2	2 1		1
06	210 N	167	-0-		-43		-0-		5 1	161 3	Y	-0-	1 1		-0-
07	155 N	153	-0-		-2		-0-		2 9	145 3	Y	2	2 1		-0-
									6 1						
									6 1						
									2 9						
SBR		WELL #:		144		RRCID -> 163045		COMPL. DATE 05/08/1997		TOTAL DEPTH 10454		PERF.10232 - 10260			
02	185 N	185	-0-		-0-		-0-		7 1	172 3	Y	5	6 1		-0-
03	279 N	247	-0-		-32		-0-		6 9	232 3	Y	6	4 1		2
04	240 N	70	-0-		-170		-0-		8 1	66 3	Y	2	3 1		1
05	217 N	96	-0-		-121		-0-		7 9	90 3	Y	3	3 1		1
06	240 N	83	-0-		-157		-0-		2 1	79 3	Y	1	2 1		-0-
07	62 N	41	-0-		-21		-0-		2 9	38 3	Y	1	1 1		-0-
									3 1						
									3 9						
									3 1						
									1 9						
									2 1						
									1 9						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		130		RRCID -> 163047		COMPL. DATE 04/28/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10090 - 10122			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE			
02	756 N	528	-0-	-228	-0-	21 2	1 9	505	3	Y	2 3 1	-0-			
03	744 N	433	-0-	-311	-0-	14 2	1 9	417	3	Y	2 1 1	1			
04	630 N	595	-0-	-35	-0-	20 1	1 9	574	3	Y	1 2 1	-0-			
05	589 N	163	-0-	-426	-0-	6 1	1 9	156	3	Y	1 1 1	-0-			
06	420 N	323	-0-	-97	-0-	12 1	1 9	310	3	Y	1 1 1	-0-			
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	38 1	2 9	959	3	Y	2 2 1	-0-			

SBR		WELL #:		136		RRCID -> 163115		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10612			
												PERF.10264 - 10298			
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12 3			Y	-0-		-0-			
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	1 1	32 3	Y	Y	-0-		-0-			
04	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	39 3	Y	Y	-0-		-0-			
05	12 N	7	-0-	-5	-0-	7 3		Y	Y	-0-		-0-			
06	30 N	28	-0-	-2	-0-	1 1	27 3	Y	Y	-0-		-0-			
07	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3		Y	Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		145		RRCID -> 163179		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 10271		PERF.10080 - 10120			
02	476 N	332	-0-	-144	-0-	13 1	319 3	Y	Y	-0-		-0-			
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	18 1	543 3	Y	Y	-0-		-0-			
04	432 N	432	-0-	-0-	-0-	14 1	418 3	Y	Y	-0-		-0-			
05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	16 1	416 3	Y	Y	-0-		-0-			
06	540 N	411	-0-	-129	-0-	15 1	396 3	Y	Y	-0-		-0-			
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	17 1	417 3	Y	Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		153		RRCID -> 163181		COMPL. DATE 05/23/1997		TOTAL DEPTH 10826		PERF.10598 - 10626			
02	504 X	241	-0-	-263	-0-	23 1	218 3	Y	Y	-0-		-0-			
03	310 X	245	-0-	-65	-0-	23 1	222 3	Y	Y	-0-		-0-			
04	300 X	189	-0-	-111	-0-	18 1	171 3	Y	Y	-0-		-0-			
05	363 X	363	-0-	-0-	-0-	20 1	343 3	Y	Y	-0-		-0-			
06	270 X	212	-0-	-58	-0-	13 1	199 3	Y	Y	-0-		-0-			
07	186 N	110	-0-	-76	-0-	7 1	103 3	Y	Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		141		RRCID -> 163185		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320			
												PERF.10184 - 10226			
02	224 N	192	-0-	-32	-0-	8 1	184 3	Y	Y	-0-		-0-			
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 1	229 3	Y	Y	-0-		-0-			
04	240 N	198	-0-	-42	-0-	7 1	191 3	Y	Y	-0-		-0-			
05	217 N	206	-0-	-11	-0-	8 1	198 3	Y	Y	-0-		-0-			
06	240 N	212	-0-	-28	-0-	8 1	204 3	Y	Y	-0-		-0-			
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	7 1	178 3	Y	Y	-0-		-0-			

SBR		WELL #:		133		RRCID -> 163186		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10307			
												PERF.10038 - 10070			
02	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 3		Y	Y	-0-		-0-			
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	Y	-0-		-0-			
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 3		Y	Y	-0-		-0-			
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	Y	-0-		-0-			
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	Y	-0-		-0-			
07	T. A.	2	-0-	2	2	2 3		Y	Y	-0-		-0-			

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915							
SBR		WELL #:		139		RRCID -> 163190		COMPL. DATE		N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
02	504 N	271	-0-	-233	-0-	25 1	244 3	Y	2	2 1	-0-
03	372 N	338	-0-	-34	-0-	31 1	305 3	Y	2	1 1	1
04	302 N	302	-0-	-0-	-0-	28 1	273 3	Y	1	2 1	-0-
05	310 N	238	-0-	-72	-0-	13 1	224 3	Y	1	1 1	-0-
06	330 N	206	-0-	-124	-0-	13 1	192 3	Y	1	1 1	-0-
07	310 N	216	-0-	-94	-0-	14 1	201 3	Y	1	1 1	-0-
						1 9					

SBR		WELL #:		152		RRCID -> 163192		COMPL. DATE		N/A	
02	2800 N	2789	-0-	-11	17	260 1	2508 3	Y	19	21 1	1
03	2983 X	2966	-0-	-17	-0-	273 1	2675 3	Y	16	12 1	5
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	273 1	2656 3	Y	17	18 1	4
05	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	152 1	2620 3	Y	17	18 1	3
06	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	182 1	2701 3	Y	18	17 1	4
07	3100 X	1044	-0-	-2056	-0-	65 1	960 3	Y	17	18 1	3
						19 9					

SBR		WELL #:		149		RRCID -> 163193		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10386	
02	1120 X	425	-0-	-695	-0-	33 1	323 3	Y	63	68 1	4
03	1240 X	383	-0-	-857	-0-	30 1	295 3	Y	53	41 1	16
04	510 X	305	-0-	-205	-0-	24 1	237 3	Y	40	46 1	10
05	527 X	371	-0-	-156	-0-	18 1	310 3	Y	39	41 1	8
06	510 X	390	-0-	-120	-0-	21 1	310 3	Y	54	50 1	12
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	53 1	781 3	Y	146	136 1	22
						161 9					

SBR		WELL #:		146		RRCID -> 163195		COMPL. DATE		N/A	
02	868 N	816	-0-	-52	-0-	77 1	739 3	Y	-0-		-0-
03	930 N	823	-0-	-107	-0-	76 1	747 3	Y	-0-		-0-
04	900 N	834	-0-	-66	-0-	78 1	756 3	Y	-0-		-0-
05	899 N	836	-0-	-63	-0-	46 1	790 3	Y	-0-		-0-
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	56 1	831 3	Y	-0-		-0-
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	61 1	898 3	Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915														
SBR				WELL #:		125		RRCID -> 163379		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10464 - 10498				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	2212	X	2003	-0-	-209	-0-			188	1	1812	3	Y	3		4	1		-0-	
03	2542	X	2170	-0-	-372	-0-			201	1	1965	3	Y	4		3	1		1	
04	2460	X	2140	-0-	-320	-0-			199	1	1937	3	Y	4		4	1		1	
05	2542	X	2057	-0-	-485	-0-			113	1	1941	3	Y	3		3	1		1	
06	2250	X	1883	-0-	-367	-0-			119	1	1762	3	Y	2		2	1		1	
*07	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-			189	1	2790	3	Y	3		3	1		1	
									3	9										
SBR				WELL #:		134		RRCID -> 163381		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF.10216 - 10266				
02	196	N	51	-0-	-145	-0-			2	1	49	3	Y	-0-					-0-	
03	279	N	86	-0-	-193	-0-			3	1	83	3	Y	-0-					-0-	
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-			8	1	237	3	Y	-0-					-0-	
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-			7	1	169	3	Y	-0-					-0-	
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-			8	1	205	3	Y	-0-					-0-	
07	248	N	192	-0-	-56	-0-			7	1	185	3	Y	-0-					-0-	
SWR "D"				WELL #:		4		RRCID -> 163382		COMPL. DATE 06/12/1997				TOTAL DEPTH 10825		PERF.10562 - 10592				
02	1064	N	917	-0-	-147	-0-			36	1	862	3	Y	17		24	1		5	
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-			34	1	1031	3	Y	17		17	1		5	
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-			33	1	968	3	Y	19		18	1		6	
05	1023	N	793	-0-	-230	-0-			21	1	744	3	Y	18		19	1		5	
06	1050	N	801	-0-	-249	-0-			29	1	758	3	Y	14					19	
07	1054	N	943	-0-	-111	-0-			20	1										
									28	1										
									15	9										
									36	1	892	3	Y	14		22	1		11	
									15	9										
SBR				WELL #:		154		RRCID -> 163383		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10678		PERF.10428 - 10456				
02	756	X	556	-0-	-200	-0-			52	1	504	3	Y	-0-					-0-	
03	837	X	590	-0-	-247	-0-			55	1	535	3	Y	-0-					-0-	
04	810	X	535	-0-	-275	-0-			50	1	485	3	Y	-0-					-0-	
05	651	X	370	-0-	-281	-0-			20	1	350	3	Y	-0-					-0-	
06	623	X	623	-0-	-0-	-0-			39	1	584	3	Y	-0-					-0-	
*07	584	N	584	-0-	-0-	-0-			37	1	547	3	Y	-0-					-0-	
SBR				WELL #:		147		RRCID -> 163384		COMPL. DATE 06/13/1997				TOTAL DEPTH 10850		PERF.10714 - 10736				
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-			12	1	119	3	Y	-0-					-0-	
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-			28	1	276	3	Y	-0-					-0-	
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-			42	1	411	3	Y	-0-					-0-	
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-			21	1	366	3	Y	-0-					-0-	
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-			38	1	568	3	Y	-0-					-0-	
*07	603	N	603	-0-	-0-	-0-			38	1	565	3	Y	-0-					-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
SBR		WELL #:		158	RRCID -> 163571		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 10140		PERF. 9946 - 9980	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	1092 X	98	-0-	-994	-0-	3 12	1 9	83 3	Y	11	10 1	1
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
04	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-		-0-
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		126	RRCID -> 163573		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10335		PERF. 10116 - 10130	
02	1148 N	1076	-0-	-72	-0-	42 15	1 9	1019 3	Y	14	15 1	1
03	3100 N	4463	-0-	1363	1363	143 18	1 9	4302 3	Y	16	12 1	5
04	3000 N	8154	-0-	5154	6517	270 22	1 9	7862 3	Y	20	20 1	5
05	3100 N	6211	-0-	3111	9628	233 17	1 9	5961 3	Y	15	17 1	3
06	11451 X	1823	-0-	-9628	-0-	66 13	1 9	1744 3	Y	12	12 1	3
07	8432 X	812	-0-	-7620	-0-	31 9	1 9	772 3	Y	8	10 1	1
SBR		WELL #:		142	RRCID -> 163574		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 10442 - 10466	
02	336 N	320	-0-	-16	-0-	13 1	1	307 3	Y	-0-		-0-
03	341 N	337	-0-	-4	-0-	11 1	1	326 3	Y	-0-		-0-
04	300 N	236	-0-	-64	-0-	8 1	1	228 3	Y	-0-		-0-
05	341 N	251	-0-	-90	-0-	9 1	1	242 3	Y	-0-		-0-
06	330 N	238	-0-	-92	-0-	9 1	1	229 3	Y	-0-		-0-
07	248 N	219	-0-	-29	-0-	8 1	1	211 3	Y	-0-		-0-
SBR		WELL #:		127	RRCID -> 163575		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 10235		PERF. 10074 - 10084	
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	7 2	1 9	180 3	Y	2	2 1	-0-
03	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	191 3	Y	1	1 1	-0-
04	300 N	123	-0-	-177	-0-	4 1	1 9	118 3	Y	1	1 1	-0-
05	217 N	214	-0-	-3	-0-	8 1	2 9	204 3	Y	2	2 1	-0-
06	180 N	148	-0-	-32	-0-	5 1	1 9	142 3	Y	1	1 1	-0-
*07	258 N	258	-0-	-0-	-0-	10 1	1 9	247 3	Y	1	1 1	-0-
SBR		WELL #:		157	RRCID -> 163661		COMPL. DATE 06/17/1997		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9914 - 9938	
02	224 N	60	-0-	-164	-0-	1 23	1 9	36 3	Y	21	24 1	1
03	155 N	125	-0-	-30	-0-	3 30	1 9	92 3	Y	27	20 1	8
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	2 30	1 9	67 3	Y	27	28 1	7
05	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2 20	1 9	54 3	Y	18	21 1	4
06	120 N	92	-0-	-28	-0-	2 29	1 9	61 3	Y	26	24 1	6
07	93 N	71	-0-	-22	-0-	2 19	1 9	50 3	Y	17	20 1	3

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SBR		WELL #:		160		RRCID -> 163662		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 10567			
										PERF.10317 - 10346			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	672 N	622	-0-	-50	-0-	25 2	1 9	595 3	Y	2	2 1		-0-
03	788 N	788	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	761 3	Y	2	1 1		1
04	630 N	509	-0-	-121	-0-	17 2	1 9	490 3	Y	2	2 1		1
05	682 N	542	-0-	-140	-0-	20 1	1 9	521 3	Y	1	2 1		-0-
06	720 N	567	-0-	-153	-0-	20 1	1 9	545 3	Y	2	2 1		-0-
*07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	530 3	Y	2	2 1		-0-
SBR		WELL #:		159		RRCID -> 163664		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9782 - 9818	
02	448 N	427	-0-	-21	-0-	16 15	1 9	396 3	Y	14	15 1		1
03	411 N	411	-0-	-0-	-0-	13 10	1 9	388 3	Y	9	7 1		3
04	390 N	350	-0-	-40	-0-	11 8	1 9	331 3	Y	7	8 1		2
05	465 N	406	-0-	-59	-0-	15 10	1 9	381 3	Y	9	9 1		2
06	390 N	356	-0-	-34	-0-	12 14	1 9	330 3	Y	13	12 1		3
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	13 9	1 9	333 3	Y	8	10 1		1
SBR		WELL #:		155		RRCID -> 163669		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10903	
												PERF.10662 - 10682	
02	336 N	156	-0-	-180	-0-	15	1	141 3	Y	-0-			-0-
03	434 N	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			-0-
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	268 3	Y	3	2 1		1
05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	355 3	Y	4	4 1		1
06	388 N	388	-0-	-0-	-0-	24 4	1 9	360 3	Y	4	4 1		1
*07	358 N	358	-0-	-0-	-0-	22 4	1 9	332 3	Y	4	4 1		1
SBR		WELL #:		148		RRCID -> 163671		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 10370		PERF.10118 - 10150	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PAGE: 87

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SBR				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 781915 172		ASSOCIATED RRCID -> 163891		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10585 PERF.10302 - 10322					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-			9	1	209	3	Y	32	35	1			2
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-			35	9	260	3	Y	32	24	1			10
04	390	N	269	-0-	-121	-0-			8	1	230	3	Y	28	31	1			7
05	279	N	222	-0-	-57	-0-			31	9	183	3	Y	29	30	1			6
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-			32	9	573	3	Y	30	29	1			7
*07	969	N	969	-0-	-0-	-0-			22	1	904	3	Y	26	29	1			4
									33	9									
									36	1									
									29	9									
SWR "J"				WELL #:		2	RRCID -> 163892		COMPL. DATE 07/07/1997				TOTAL DEPTH 11472 PERF.11153 - 11178						
02	616	X	401	-0-	-215	-0-			19	1	382	3	Y	-0-					1
03	682	X	641	-0-	-41	-0-			31	1	610	3	Y	-0-					1
04	662	X	662	-0-	-0-	-0-			31	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-			26	1	582	3	Y	-0-					-0-
06	630	X	351	-0-	-279	-0-			16	1	335	3	Y	-0-					-0-
*07	696	X	696	-0-	-0-	-0-			32	1	663	3	Y	1					1
									1	9									
SBR				WELL #:		156	RRCID -> 163893		COMPL. DATE 06/19/1997				TOTAL DEPTH 11045 PERF.10872 - 10896						
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3
SBR				WELL #:		173	RRCID -> 163894		COMPL. DATE 07/11/1997				TOTAL DEPTH 10180 PERF.10008 - 10050						
02	1596	X	1554	-0-	-42	-0-			61	1	1480	3	Y	12	13	1			1
03	1767	X	730	-0-	-1037	-0-			13	9	694	3	Y	12	9	1			4
04	1890	X	1085	-0-	-805	-0-			23	1	1037	3	Y	11	12	1			3
05	1953	X	679	-0-	-1274	-0-			13	9									
06	1890	X	703	-0-	-1187	-0-			36	1	667	3	Y	10	11	1			2
07	1736	X	844	-0-	-892	-0-			12	9				10	10	1			2
									11	9	667	3	Y	10	10	1			2
									25	1				10	10	1			2
									11	9				10	10	1			2
									25	1				10	10	1			2
									11	9				10	10	1			2
									32	1	802	3	Y	9	10	1			1
									10	9									
SBR				WELL #:		170	RRCID -> 163895		COMPL. DATE 07/09/1997				TOTAL DEPTH 10177 PERF. 9966 - 10006						
02	1484	N	66	-0-	-1418	-0-			3	1	61	3	Y	2	3	1			-0-
03	1240	N	79	-0-	-1161	-0-			2	9	74	3	Y	3	2	1			1
04	480	N	40	-0-	-440	-0-			2	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-			3	9	57	3	Y	3	2	1			1
06	90	N	38	-0-	-52	-0-			1	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-			1	1	21	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915																
ZR UNIT "A"		WELL #:		1		RRCID -> 163898		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10337								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-			17 1	11 9	399 3	Y	10	10	1				7	
03		705 N	705	-0-	-0-	-0-			22 1	34 9	649 3	Y	31	13	1				25	
04		480 N	358	-0-	-122	-0-			11 1	17 9	330 3	Y	15	38	1				2	
05		465 N	352	-0-	-113	-0-			13 1	13 9	326 3	Y	12	10	1				4	
06		690 N	449	-0-	-241	-0-			16 1	13 9	420 3	Y	12	10	1				6	
07		372 N	371	-0-	-1	-0-			13 9	14 1	347 3	Y	9	9	1				6	
									10 9											

SWR "H"				WELL #:		14	RRCID -> 164076		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 10901		PERF.10710 - 10720							
02		308 N	286	-0-	-22	-0-			11 1	1 9	274 3	Y	1						7	
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-			12 1	2 9	367 3	Y	2						9	
04		399 N	399	-0-	-0-	-0-			13 1	2 9	384 3	Y	2	9	1				2	
05		399 N	399	-0-	-0-	-0-			15 1	2 9	382 3	Y	2						4	
06		457 N	457	-0-	-0-	-0-			17 1	1 9	440 3	Y	-0-						4	
07		403 N	396	-0-	-7	-0-			15 1	3 9	378 3	Y	3						7	

SWR "H"				WELL #:		7	RRCID -> 164080		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10730 - 10750					
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-			14 1	2 9	328 3	Y	2						18	
03		372 N	272	-0-	-100	-0-			9 1	3 9	260 3	Y	3						21	
04		390 N	2	-0-	-388	-0-			2 3			Y	-0-	20	1				1	
05		563 N	563	-0-	-0-	-0-			21 1	2 9	540 3	Y	2						3	
06		352 N	352	-0-	-0-	-0-			13 1	1 9	338 3	Y	1						4	
*07		438 N	438	-0-	-0-	-0-			17 1	7 9	414 3	Y	6						10	

SBR				WELL #:		174	RRCID -> 164087		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230		PERF. 9978 - 10002					
02		476 N	151	-0-	-325	-0-			6 1	1 9	144 3	Y	1	1	1				-0-	
03		434 N	42	-0-	-392	-0-			1 1	1 1	41 3	Y	-0-						-0-	
04		90 N	21	-0-	-69	-0-			1 1	1 1	20 3	Y	-0-						-0-	
05		155 N	57	-0-	-98	-0-			2 1	2 1	55 3	Y	-0-						-0-	
06		30 N	3	-0-	-27	-0-			3 3			Y	-0-						-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-						-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915													
SBR		WELL #:		150		RRCID -> 164101		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9706 - 9730					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	84 N	81	-0-	-0-	-3		-0-			3 1	71 3	Y		6	7 1		-0-
03	124 N	69	-0-	-0-	-55		-0-			2 1	63 3	Y		4	3 1		1
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-		-0-			3 1	84 3	Y		7	6 1		2
05	93 N	68	-0-	-0-	-25		-0-			2 1	60 3	Y		5	6 1		1
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-		-0-			6 9	116 3	Y		11	10 1		2
07	93 N	41	-0-	-0-	-52		-0-			4 1	37 3	Y		3	5 1		-0-
										12 9							
										1 1							
										3 9							

SBR		WELL #:		175		RRCID -> 164342		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10040 - 10070					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		162		RRCID -> 164351		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10224 - 10264					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		163		RRCID -> 164518		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10209		PERF. 9990 - 10020			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-

SBR		WELL #:		180		RRCID -> 164519		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11068		PERF.10828 - 10848			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		182		RRCID -> 164522		COMPL. DATE		N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	572 X	572	-0-	-0-	-0-	54 1	517 3	Y			1	1 1		-0-
03	565 X	565	-0-	-0-	-0-	1 9	512 3	Y			1	1 1		-0-
04	570 X	540	-0-	-30	-0-	52 1	489 3	Y			1	1 1		-0-
05	620 X	473	-0-	-147	-0-	1 9	446 3	Y			1	1 1		-0-
06	600 X	428	-0-	-172	-0-	26 1	400 3	Y			1	1 1		-0-
*07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	1 9	526 3	Y			1	1 1		-0-
SBR		WELL #:		178		RRCID -> 164523		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11040		PERF.10830 - 10850
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
SBR		WELL #:		179		RRCID -> 164613		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
HUFF		WELL #:		10		RRCID -> 164614		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10856 - 10876
02	616 N	362	-0-	-254	-0-	18 1	344 3	Y			-0-			1
03	744 N	57	-0-	-687	-0-	3 1	54 3	Y			-0-			1
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	29 1	601 3	Y			-0-	1 1		-0-
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	18 1	393 3	Y			-0-			-0-
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	16 1	340 3	Y			-0-			-0-
07	651 N	74	-0-	-577	-0-	3 1	71 3	Y			-0-			-0-
SBR		WELL #:		166		RRCID -> 164747		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9990 - 10010
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-			-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
05	521 N	521	-0-	-0-	-0-	20 1	501 3	Y			-0-			-0-
06	265 N	265	-0-	-0-	-0-	10 1	255 3	Y			-0-			-0-
07	T. A.	126	-0-	126	126	5 1	121 3	Y			-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SBR				//CONT.// 781915 WELL #: 167	00256 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
						RRCID -> 164750	COMPL.	DATE 09/03/1997	TOTAL	DEPTH 10745	PERF.10471	- 10506						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	280 N	223	-0-		-57		-0-		21 1 1 9	201 3	Y		1	1 1				-0-
03	248 N	220	-0-		-28		-0-		20 1 1 9	199 3	Y		1	1 1				-0-
04	210 N	192	-0-		-18		-0-		18 1 1 9	173 3	Y		1	1 1				-0-
05	248 N	189	-0-		-59		-0-		10 1 1 9	178 3	Y		1	1 1				-0-
06	220 N	220	-0-		-0-		-0-		14 1 1 9	205 3	Y		1	1 1				-0-
*07	229 N	229	-0-		-0-		-0-		14 1 1 9	214 3	Y		1	1 1				-0-
SWR "H"					WELL #:	5	RRCID -> 164930	COMPL.	DATE 01/31/1997	TOTAL	DEPTH 11190	PERF.10937	- 10967					
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					-0-
SWR "G"					WELL #:	1	RRCID -> 164931	COMPL.	DATE 09/11/1997	TOTAL	DEPTH 11120	PERF.10858	- 10884					
02	504 N	444	-0-		-60		-0-		18 1 2 9	424 3	Y		2					22
03	589 N	371	-0-		-218		-0-		12 1 3 9	356 3	Y		3					25
04	510 N	-0-	-0-		-510		-0-				Y		-0-	24	1			1
05	496 N	354	-0-		-142		-0-		13 1	341 3	Y		-0-					1
06	360 N	22	-0-		-338		-0-		1 1	21 3	Y		-0-					1
07	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-					1
SBR					WELL #:	168	RRCID -> 164933	COMPL.	DATE 09/17/1997	TOTAL	DEPTH 10722	PERF.10509	- 10529					
02	106 N	106	-0-		-0-		-0-		10 1 1 9	95 3	Y		1	1 1				-0-
03	155 N	153	-0-		-2		-0-		14 1 2 9	137 3	Y		2	1 1				1
04	150 N	150	-0-		-0-		-0-		14 1	136 3	Y		-0-	1 1				-0-
05	124 N	37	-0-		-87		-0-		2 1 1 9	34 3	Y		1	1 1				-0-
06	150 N	110	-0-		-40		-0-		7 1 1 9	102 3	Y		1	1 1				-0-
07	155 N	130	-0-		-25		-0-		8 1 1 9	121 3	Y		1	1 1				-0-
SWR "H"					WELL #:	9	RRCID -> 164934	COMPL.	DATE N/A	TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10852	- 10878					
02	196 N	175	-0-		-21		-0-		7 1 1 9	167 3	Y		1					5
03	248 N	166	-0-		-82		-0-		5 1	161 3	Y		-0-					5
04	300 N	-0-	-0-		-300		-0-				Y		-0-					-0-
05	531 N	531	-0-		-0-		-0-		20 1 1 9	510 3	Y		1	5 1				1
06	374 N	374	-0-		-0-		-0-		14 1	360 3	Y		-0-					1
*07	367 N	367	-0-		-0-		-0-		14 1 1 9	352 3	Y		1					2

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915										
SBR			WELL #:		169	RRCID -> 165004		COMPL. DATE 10/07/1997				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10746 - 10766			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SWR "H"			WELL #:		12	RRCID -> 165038		COMPL. DATE 09/24/1997				TOTAL DEPTH 10910 PERF.10616 - 10646			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-			-0-

SWR "H"			WELL #:		16	RRCID -> 165045		COMPL. DATE 10/02/1997				TOTAL DEPTH 11085 PERF.10854 - 10882			
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	4	1	103	3	Y	-0-			3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	4	1	108	3	Y	-0-			3
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	65	3	Y	-0-	3	1	-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	3	Y	-0-			-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	4	1	104	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-

HUFF			WELL #:		9	RRCID -> 165199		COMPL. DATE 09/23/1997				TOTAL DEPTH 11123 PERF.10890 - 10910			
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-			-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	3	Y	-0-			-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	519	3	Y	-0-			-0-
06	630	N	485	-0-	-145	-0-	22	1	463	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	165	-0-	-300	-0-	8	1	157	3	Y	-0-			-0-

ZR "A"			WELL #:		1	RRCID -> 165305		COMPL. DATE 10/21/1997				TOTAL DEPTH 11308 PERF.11094 - 11154			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

SWR			WELL #:		7	RRCID -> 165372		COMPL. DATE 10/16/1997				TOTAL DEPTH 10900 PERF.10628 - 10658			
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	9	1	229	3	Y	11	20	1	3
							12	9							
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	15	14	1	4
							17	9							
04	360	N	188	-0-	-172	-0-	6	1	172	3	Y	9	10	1	3
							10	9							
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	10	1	243	3	Y	13	12	1	4
							14	9							
06	360	N	235	-0-	-125	-0-	8	1	217	3	Y	9			13
							10	9							
*07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	182	3	Y	9	15	1	7
							10	9							

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC SWR "H"				//CONT.// //CONT.// WELL #:		00256 500 781915 15		ASSOCIATED RRCID -> 165373		CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11040 PERF.10845 - 10871				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	35	-0-	-189	-0-			1	1	34	3	Y	-0-					18
03	434 N	419	-0-	-15	-0-			13	1	404	3	Y	2					20
								2	9									
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							Y	-0-	20	1			-0-
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-			24	1	605	3	Y	2					2
								2	9									
06	420 N	235	-0-	-185	-0-			9	1	226	3	Y	-0-					2
*07	546 X	546	-0-	-0-	-0-			21	1	517	3	Y	7					9
								8	9									

ZR UNIT "B"					WELL #:	3	RRCID -> 165572	COMPL. DATE 10/29/1997		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420								
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-			5	1	113	3	Y	78	59	1			52
								86	9									
03	186 N	176	-0-	-10	-0-			3	1	88	3	Y	77	67	1			62
								85	9									
04	180 N	167	-0-	-13	-0-			3	1	98	3	Y	60	113	1			9
								66	9									
05	217 N	181	-0-	-36	-0-			5	1	117	3	Y	54	44	1			19
								59	9									
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-			5	1	127	3	Y	74	58	1			35
								81	9									
07	186 N	175	-0-	-11	-0-			4	1	93	3	Y	71	61	1			45
								78	9									

ZR "A"					WELL #:	4	RRCID -> 166037	COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 11490 PERF.11116 - 11136								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5

ZR "A"					WELL #:	8	RRCID -> 166038	COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11210 - 11247								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					7

ZR UNIT "A"					WELL #:	4	RRCID -> 166046	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398								
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-			11	1	270	3	Y	42	32	1			28
								46	9									
03	465 N	325	-0-	-140	-0-			8	1	253	3	Y	58	39	1			47
								64	9									
04	415 N	415	-0-	-0-	-0-			12	1	350	3	Y	48	88	1			7
								53	9									
05	372 N	290	-0-	-82	-0-			9	1	224	3	Y	52	41	1			18
								57	9									
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-			15	1	404	3	Y	58	48	1			28
								64	9									
07	434 N	415	-0-	-19	-0-			13	1	330	3	Y	65	51	1			42
								72	9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915						
ZR UNIT "C"		WELL #:		6	RRCID -> 166052		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
ZR "A"				WELL #:	5	RRCID -> 166448		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
ZR "A"				WELL #:	6	RRCID -> 166527		COMPL. DATE 12/23/1997		TOTAL DEPTH 11456 PERF.11160 - 11180
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
ZR "A"				WELL #:	7	RRCID -> 166529		COMPL. DATE 12/24/1997		TOTAL DEPTH 11570 PERF.11212 - 11242
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	22
SBR				WELL #:	165	RRCID -> 166655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF.10276 - 10326
02	196 N	177	-0-	-19	-0-	7	1	170	3 Y -0-	-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3 Y -0-	-0-
04	210 N	188	-0-	-22	-0-	6	1	182	3 Y -0-	-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	6	1	156	3 Y -0-	-0-
06	210 N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	3 Y -0-	-0-
07	186 N	172	-0-	-14	-0-	7	1	165	3 Y -0-	-0-
ZR "A"				WELL #:	10	RRCID -> 166656		COMPL. DATE 12/31/1997		TOTAL DEPTH 11550 PERF.11183 - 11203
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	2
SWR "N"				WELL #:	1	RRCID -> 166657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11033 PERF.10756 - 10786
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y -0-	-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
ZR UNIT "A"		WELL #:		9	RRCID -> 166750		COMPL. DATE 12/24/1997				TOTAL DEPTH 11470 PERF.11148 - 11168			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			7	
SBR					WELL #:	171	RRCID -> 166835		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10685 PERF.10384 - 10420		
02	2772 X	2369	-0-	-403	-0-	221 1	2137 3	Y	10	10	1		1	
03	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	235 1	2298 3	Y	9	7	1		3	
04	2970 X	2413	-0-	-557	-0-	224 1	2180 3	Y	8	9	1		2	
05	2697 X	979	-0-	-1718	-0-	53 1	922 3	Y	4	5	1		1	
06	2550 X	13	-0-	-2537	-0-	1 1	12 3	Y	-0-	1	1		-0-	
07	2635 X	555	-0-	-2080	-0-	35 1	519 3	Y	1	1	1		-0-	
SWR "H"					WELL #:	8	RRCID -> 167083		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 10928		
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1	251 3	Y	-0-				-0-	
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	12 1	351 3	Y	-0-				-0-	
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	4 1	111 3	Y	-0-				-0-	
05	279 N	138	-0-	-141	-0-	5 1	133 3	Y	-0-				-0-	
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	13 1	358 3	Y	-0-				-0-	
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	12 1	312 3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN "A"					WELL #:	2025	RRCID -> 167194		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9856 - 9876			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
BRACKEN "A"					WELL #:	2026	RRCID -> 167330		COMPL. DATE 02/21/1998		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 9910			
02	364 N	323	-0-	-41	-0-	13 1	307 3	Y	3	3	1		-0-	
03	372 N	207	-0-	-165	-0-	3 9	199 3	Y	1	1	1		-0-	
04	330 N	244	-0-	-86	-0-	7 1	232 3	Y	4	3	1		1	
05	372 N	326	-0-	-46	-0-	8 1	310 3	Y	4	4	1		1	
06	311 N	311	-0-	-0-	-0-	4 9	297 3	Y	3	3	1		1	
*07	521 X	521	-0-	-0-	-0-	11 1	497 3	Y	3	4	1		1	
						3 9								
						20 1								
						4 9								

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRACKEN "A"																								
//CONT.// 00256 500					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MCMULLEN									
//CONT.// 781915					WELL #: 2039					RRCID -> 167507					COMPL. DATE 02/27/1998									
TOTAL DEPTH 10293					PERF. 9804 - 9836																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
02	2800 N	3492	-0-		692		1426	138 26 9	1	3328	3	Y	24	26	1			1						
03	5657 X	4231	-0-		-1426	-0-		135 25 9	1	4071	3	Y	23	17	1			7						
04	3836 X	3836	-0-		-0-	-0-		127 22 9	1	3687	3	Y	20	22	1			5						
05	3714 X	3714	-0-		-0-	-0-		139 23 9	1	3552	3	Y	21	22	1			4						
06	3639 X	3639	-0-		-0-	-0-		131 24 9	1	3484	3	Y	22	21	1			5						
07	4216 X	3773	-0-		-443	-0-		144 21 9	1	3608	3	Y	19	21	1			3						

BRACKEN "A"					WELL #: 2027					RRCID -> 167576					COMPL. DATE 03/12/1998					TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9976 - 10016				
02	952 N	865	-0-		-87	-0-		33 31 9	1	801	3	Y	28	30	1			2						
03	961 N	759	-0-		-202	-0-		24 20 9	1	715	3	Y	18	14	1			6						
04	900 N	649	-0-		-251	-0-		21 24 9	1	604	3	Y	22	22	1			6						
05	961 N	697	-0-		-264	-0-		25 24 9	1	648	3	Y	22	23	1			5						
06	943 N	943	-0-		-0-	-0-		33 28 9	1	882	3	Y	25	24	1			6						
*07	941 N	941	-0-		-0-	-0-		35 25 9	1	881	3	Y	23	25	1			4						

BRACKEN "A"					WELL #: 2040					RRCID -> 167606					COMPL. DATE 03/12/1998					TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9954 - 9986				
02	168 N	146	-0-		-22	-0-		6 1 9	1	139	3	Y	1	1	1			-0-						
03	155 N	155	-0-		-0-	-0-		5 1	1	150	3	Y	-0-					-0-						
04	240 N	62	-0-		-178	-0-		2 1	1	60	3	Y	-0-					-0-						
05	155 N	129	-0-		-26	-0-		5 1	1	124	3	Y	-0-					-0-						
06	150 N	82	-0-		-68	-0-		3 1	1	79	3	Y	-0-					-0-						
*07	86 N	86	-0-		-0-	-0-		3 1	1	83	3	Y	-0-					-0-						

BRACKEN "A"					WELL #: 2023					RRCID -> 167639					COMPL. DATE 02/27/1998					TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9804 - 9844				
02	369 N	369	-0-		-0-	-0-		14 21 9	1	334	3	Y	19	20	1			1						
03	309 N	309	-0-		-0-	-0-		9 21 9	1	279	3	Y	19	14	1			6						
04	256 N	256	-0-		-0-	-0-		8 21 9	1	227	3	Y	19	20	1			5						
05	403 N	218	-0-		-185	-0-		8 14 9	1	196	3	Y	13	15	1			3						
06	300 N	278	-0-		-22	-0-		9 21 9	1	248	3	Y	19	18	1			4						
07	279 N	233	-0-		-46	-0-		8 15 9	1	210	3	Y	14	16	1			2						

BRACKEN "B"					WELL #: 2056					RRCID -> 167761					COMPL. DATE 03/24/1998					TOTAL DEPTH 10365 PERF. 10050 - 10080				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-						

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		WELL #: 2024		RRCID -> 168157		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9812 - 9852	
BRACKEN "A"															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE		
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	7 1	180 3	Y	2		2 1		-0-		
						2 9									
03	217 N	203	-0-	-14	-0-	6 1	194 3	Y	3		2 1		1		
						3 9									
04	210 N	155	-0-	-55	-0-	5 1	148 3	Y	2		2 1		1		
						2 9									
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	5 1	132 3	Y	1		2 1		-0-		
						1 9									
06	210 N	174	-0-	-36	-0-	6 1	167 3	Y	1		1 1		-0-		
						1 9									
*07	208 N	208	-0-	-0-	-0-	8 1	198 3	Y	2		2 1		-0-		
						2 9									

BRACKEN "E"				WELL #: 2075		RRCID -> 168200		COMPL. DATE 03/26/1998		TOTAL DEPTH 10720		PERF.10448 - 10474			
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	7 1	162 3	Y	9		9 1		1		
						10 9									
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		1 1		-0-		
04	162 N	162	-0-	-0-	-0-	5 1	149 3	Y	7		5 1		2		
						8 9									
05	214 N	214	-0-	-0-	-0-	8 1	196 3	Y	9		9 1		2		
						10 9									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	168 3	Y	6		7 1		1		
						7 9									
*07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	8 1	199 3	Y	8		8 1		1		
						9 9									

BRACKEN "A"				WELL #: 1018		RRCID -> 168335		COMPL. DATE 11/06/1984		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9994 - 10045			
02	392 N	335	-0-	-57	-0-	13 1	321 3	Y	1				8		
						1 9									
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13 1	384 3	Y	5		6 1		7		
						6 9									
04	420 N	404	-0-	-16	-0-	13 1	387 3	Y	4				11		
						4 9									
05	372 N	324	-0-	-48	-0-	12 1	311 3	Y	1				12		
						1 9									
06	562 N	562	-0-	-0-	-0-	20 1	538 3	Y	4		7 1		9		
						4 9									
*07	701 N	701	-0-	-0-	-0-	27 1	666 3	Y	7		7 1		9		
						8 9									

BRACKEN "A"				WELL #: 2041		RRCID -> 168344		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9990 - 10034			
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	9 1	222 3	Y	13		14 1		1		
						14 9									
03	322 N	322	-0-	-0-	-0-	10 1	298 3	Y	13		10 1		4		
						14 9									
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	6 1	188 3	Y	12		13 1		3		
						13 9									
05	279 N	232	-0-	-47	-0-	8 1	214 3	Y	9		10 1		2		
						10 9									
06	300 N	263	-0-	-37	-0-	9 1	242 3	Y	11		10 1		3		
						12 9									
*07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	10 1	260 3	Y	11		12 1		2		
						12 9									

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
MCCLAUGHERTY, I. O.		WELL #:		6		RRCID -> 168807		COMPL. DATE 06/02/1998		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 9759 - 9787						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		87 N	87	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	112	3	Y	1					1
									1 9									
04		120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-		3 1	97	3	Y	1	1	1			1
									1 9									
05		93 N	79	-0-	-14	-0-	-0-		3 1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
06		120 N	50	-0-	-70	-0-	-0-		2 1	47	3	Y	1					1
									1 9									
07		93 N	46	-0-	-47	-0-	-0-		2 1	44	3	Y	-0-	1	1			-0-
ZR "A"		WELL #:		2		RRCID -> 169002		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11545		PERF.11247 - 11252				
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN "A"		WELL #:		2037		RRCID -> 169157		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9786 - 9806						
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	250	3	Y	10	9	1			1
									11 9									
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	-0-	-0-		5 1	146	3	Y	2	2	1			1
									2 9									
04	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	135	3	Y	3	3	1			1
									3 9									
05	310 N	129	-0-	-181	-0-	-0-	-0-		5 1	121	3	Y	3	3	1			1
									3 9									
06	154 N	154	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5 1	145	3	Y	4	4	1			1
									4 9									
07	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	-0-		5 1	125	3	Y	2	3	1			-0-
									2 9									
SWR "M"		WELL #:		1		RRCID -> 169159		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11195		PERF.11010 - 11030				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
SWR "M"		WELL #:		2		RRCID -> 169163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11242		PERF.10941 - 10971				
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
BRACKEN "A"		WELL #:		2052	RRCID -> 169164		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9912 - 9968			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	252 N	134	-0-	-118	-0-	5	1	126	3	Y	3	3	1			-0-
03	341 N	123	-0-	-218	-0-	4	1	116	3	Y	3	2	1			1
04	150 N	100	-0-	-50	-0-	3	1	95	3	Y	2	2	1			1
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	40	3	Y	1	1	1			-0-
*07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	1	9	99	3	Y	2	2	1			-0-
						4	1									
						2	9									
ZR "A"		WELL #:		11	RRCID -> 169211		COMPL. DATE 02/25/1998				TOTAL DEPTH 11220		PERF.10954 - 10976			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
SWR "J"		WELL #:		3	RRCID -> 169212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11170		PERF.10922 - 10945			
02	560 X	418	-0-	-142	-0-	20	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	620 X	358	-0-	-262	-0-	17	1	341	3	Y	-0-					-0-
04	629 X	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	496 X	442	-0-	-54	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					-0-
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	651 N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	Y	-0-					-0-
SWR "M"		WELL #:		3	RRCID -> 171462		COMPL. DATE 12/30/1998				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10921 - 10951			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
SWR "M"		WELL #:		4	RRCID -> 171464		COMPL. DATE 12/11/1998				TOTAL DEPTH 11225		PERF.10956 - 10984			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRACKEN "B"															//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN //CONT.// 781915 WELL #: 2083 RRCID -> 171469 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10238 - 10282														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE															
02		1092 N	1001	-0-	-91	-0-	94 1	905 3	Y		2	2 1		-0-															
03		1209 N	1057	-0-	-152	-0-	2 9	957 3	Y		2	1 1		1															
04		1170 N	974	-0-	-196	-0-	98 1	882 3	Y		1	2 1		-0-															
05		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1 9	1206 3	Y		2	2 1		-0-															
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	70 1	1224 3	Y		2	2 1		-0-															
*07		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	2 9	1323 3	Y		2	2 1		-0-															
							2 9																						
SBR															WELL #: 121 RRCID -> 171794 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10678 - 10700														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-															
BRACKEN "E"															WELL #: 2076 RRCID -> 171796 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10556 - 10582														
02	308	N	162	-0-	-146	-0-	6 1	156 3	Y		-0-			-0-															
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	5 1	141 3	Y		-0-			-0-															
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3 1	86 3	Y		-0-			-0-															
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	3 1	70 3	Y		-0-			-0-															
06	150	N	60	-0-	-90	-0-	2 1	58 3	Y		-0-			-0-															
*07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	9 1	233 3	Y		-0-			-0-															
BRACKEN, R.															WELL #: 2 RRCID -> 171898 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11065 PERF.10755 - 10792														
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	47 1	738 3	Y		2	3 1		1															
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	2 9	575 3	Y		1	2 1		-0-															
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	42 1	579 3	Y		3	1 1		2															
05	868	N	715	-0-	-153	-0-	1 9	671 3	Y		1	2 1		1															
06	600	N	434	-0-	-166	-0-	35 1	406 3	Y		1	1 1		1															
*07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43 1	671 3	Y		2	1 1		2															
							1 9																						
BRACKEN, R.															WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724														
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	14 1	223 3	Y		1	2 1		1															
03	341	N	224	-0-	-117	-0-	1 9	209 3	Y		-0-	1 1		-0-															
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	15 1	202 3	Y		2	1 1		1															
05	279	N	214	-0-	-65	-0-	12 1	200 3	Y		1	1 1		1															
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	2 9	176 3	Y		1	1 1		1															
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	13 1	150 3	Y		1	1 1		1															
							1 9																						

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915												
BRACKEN, R.				WELL #:		4		RRCID -> 175201		COMPL. DATE 11/06/1999				TOTAL DEPTH 10950 PERF.10712 - 10742				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-		45 2	1 9	721	3	Y	2	3	1			1
03	930	N	897	-0-	-33	-0-		61 1	1 9	835	3	Y	1	2	1			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-		51 3	1 9	840	3	Y	3	1	1			2
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-		59 1	1 9	935	3	Y	1	2	1			1
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-		61 1	1 9	916	3	Y	2	1	1			2
*07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-		65 2	1 9	990	3	Y	1	1	1			2
SBR				WELL #:		183		RRCID -> 175405		COMPL. DATE 12/16/1999				TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394				
02	1372	X	892	-0-	-480	-0-		84 1	1 9	807	3	Y	1	1	1			-0-
03	1550	N	1437	-0-	-113	-0-		133 2	1 9	1302	3	Y	2	1	1			1
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-		98 1	1 9	956	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	992	N	983	-0-	-9	-0-		54 1	1 9	928	3	Y	1	1	1			-0-
06	1380	N	1021	-0-	-359	-0-		64 1	1 9	956	3	Y	1	1	1			-0-
*07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		73 1	1 9	1077	3	Y	1	1	1			-0-
BRACKEN, R.				WELL #:		3		RRCID -> 175781		COMPL. DATE 01/13/2000				TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762				
02	532	N	526	-0-	-6	-0-		31 2	1 9	493	3	Y	2	3	1			1
03	589	N	532	-0-	-57	-0-		36 1	1 9	495	3	Y	1	2	1			-0-
04	570	N	530	-0-	-40	-0-		30 3	1 9	497	3	Y	3	1	1			2
05	589	N	574	-0-	-15	-0-		34 1	1 9	539	3	Y	1	2	1			1
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-		34 1	1 9	512	3	Y	2	1	1			2
07	558	N	548	-0-	-10	-0-		34 2	1 9	513	3	Y	1	1	1			2
SBR				WELL #:		181		RRCID -> 175782		COMPL. DATE 12/31/1999				TOTAL DEPTH 10860 PERF.10601 - 10634				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SBR		WELL #:		185		RRCID -> 176737		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10440 - 10484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	974 N	974	-0-	-0-	-0-	89 1	21 9	864 3	Y	19	20 1		1
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	38 1	13 9	369 3	Y	12	9 1		4
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	80 1	17 9	776 3	Y	15	15 1		4
05	775 N	300	-0-	-475	-0-	16 1	9 9	275 3	Y	8	10 1		2
06	557 N	557	-0-	-0-	-0-	35 1	9 9	513 3	Y	8	8 1		2
07	1085 X	845	-0-	-240	-0-	52 1	22 9	771 3	Y	20	19 1		3

BRACKEN "D"				WELL #: 2087		RRCID -> 176800		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10425 - 10445			
02	280 N	234	-0-	-46	-0-	22 1		212 3	Y	-0-			-0-
03	217 N	155	-0-	-62	-0-	14 1		141 3	Y	-0-			-0-
04	240 N	157	-0-	-83	-0-	15 1		142 3	Y	-0-			-0-
05	248 N	68	-0-	-180	-0-	4 1		64 3	Y	-0-			-0-
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	17 1		246 3	Y	-0-			-0-
*07	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17 1		251 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN, R.				WELL #: 5		RRCID -> 176802		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10602 - 10656			
02	14B2 EXT	2147	-0-	2147	3065	127 1		2020 3	Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	2576	-0-	2576	5641	174 1		2402 3	Y	-0-			-0-
04	8071 X	2430	-0-	-5641	-0-	139 1		2291 3	Y	-0-			-0-
05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	162 1		2549 3	Y	-0-			-0-
06	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	166 1		2488 3	Y	-0-			-0-
07	2573 X	2512	-0-	-61	-0-	155 1		2357 3	Y	-0-			-0-

BRACKEN "B"				WELL #: 2058		RRCID -> 177435		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF.10212 - 10232			
02	700 N	651	-0-	-49	-0-	26 1		623 3	Y	2	2 1		-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	29 1		861 3	Y	2	1 1		1
04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	34 1		985 3	Y	1	2 1		-0-
05	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	47 1		1191 3	Y	2	2 1		-0-
06	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	48 1		1282 3	Y	2	2 1		-0-
*07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	49 1		1218 3	Y	2	2 1		-0-

BRACKEN "D"				WELL #: 20100		RRCID -> 177473		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10444 - 10464			
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	64 1		620 3	Y	14	15 1		1
03	986 N	986	-0-	-0-	-0-	90 1		878 3	Y	16	12 1		5
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	78 1		760 3	Y	16	17 1		4
05	775 N	695	-0-	-80	-0-	37 1		637 3	Y	19	19 1		4
06	780 N	711	-0-	-69	-0-	44 1		648 3	Y	17	17 1		4
07	899 N	202	-0-	-697	-0-	12 1		184 3	Y	5	8 1		1

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915														
BRACKEN "B"		WELL #:		2070		RRCID -> 178511		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10224 - 10251						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		840 X	419	-0-	-421	-0-		17 1	402	3	Y	-0-						-0-
03		713 X	521	-0-	-192	-0-		17 1	504	3	Y	-0-						-0-
04		1632 X	1632	-0-	-0-	-0-		54 1	1578	3	Y	-0-						-0-
05		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-		78 1	2000	3	Y	-0-						-0-
06		2118 X	2118	-0-	-0-	-0-		77 1	2041	3	Y	-0-						-0-
*07		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-		85 1	2125	3	Y	-0-						-0-
SBR		WELL #:		187		RRCID -> 178513		COMPL. DATE 06/09/2000		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10650 - 10670						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
SWR "H"		WELL #:		18		RRCID -> 178527		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10782 - 10802						
02	56 N	49	-0-	-7	-0-			2 1	46 3	Y	1							9
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-			53 1	1600 3	Y	6							15
04	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			42 1	1215 3	Y	11	15	1					11
05	617 N	617	-0-	-0-	-0-			23 1	588 3	Y	5							16
06	1020 N	247	-0-	-773	-0-			9 1	236 3	Y	2							18
07	1302 N	369	-0-	-933	-0-			14 1	351 3	Y	4							22
L. S. MCCLAUGHERTY GU		WELL #:		1		RRCID -> 178529		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9518 - 9550						
02	1372 X	907	-0-	-465	-0-			86 1	820 3	Y	-0-							-0-
03	1519 X	1028	-0-	-491	-0-			102 1	925 3	Y	-0-							-0-
04	1470 X	903	-0-	-567	-0-			87 1	815 3	Y	-0-							-0-
05	1302 X	960	-0-	-342	-0-			89 1	870 3	Y	-0-							-0-
06	990 X	962	-0-	-28	-0-			92 1	869 3	Y	-0-							-0-
*07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-			96 1	926 3	Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		186		RRCID -> 178828		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10448 - 10482						
02	644 N	373	-0-	-271	-0-			35 1	337 3	Y	1	1	1					-0-
03	496 N	450	-0-	-46	-0-			42 1	407 3	Y	1	1	1					-0-
04	450 N	441	-0-	-9	-0-			41 1	399 3	Y	1	1	1					-0-
05	461 N	461	-0-	-0-	-0-			25 1	435 3	Y	1	1	1					-0-
06	450 N	382	-0-	-68	-0-			24 1	357 3	Y	1	1	1					-0-
*07	557 N	557	-0-	-0-	-0-			35 1	521 3	Y	1	1	1					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SWR "J"		WELL #:		4	RRCID -> 178932		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10872 - 10896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	672 N	540	-0-	-132	-0-	26	1	514	3	Y	-0-		1	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	Y	-0-		1	
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1168	3	Y	-0-	1 1	1	
						1	9							
05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	78	1	1741	3	Y	-0-		1	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	56	1	1171	3	Y	-0-		1	
07	1271 X	1257	-0-	-14	-0-	59	1	1197	3	Y	-0-		2	
						1	9							

BRACKEN, R.				WELL #:	7	RRCID -> 178933	COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10710 - 10748			
02	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	6	10 1	4	
						7	9							
03	124 N	71	-0-	-53	-0-	5	1	64	3	Y	2	5 1	1	
						2	9							
04	120 N	43	-0-	-77	-0-	2	1	37	3	Y	4	2 1	3	
						4	9							
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	2	1	25	3	Y	1	3 1	1	
						1	9							
06	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-	1 1	-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-	

SBR				WELL #:	190	RRCID -> 179163	COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10670 - 10720			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		4	

SBR				WELL #:	191	RRCID -> 179164	COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH 10565		PERF.10326 - 10342			
02	196 N	192	-0-	-4	-0-	18	1	174	3	Y	-0-		-0-	
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	Y	-0-		-0-	
04	234 N	234	-0-	-0-	-0-	22	1	212	3	Y	-0-		-0-	
05	217 N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	Y	-0-		-0-	
06	150 N	120	-0-	-30	-0-	8	1	112	3	Y	-0-		-0-	
07	248 N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	3	Y	-0-		-0-	

BRACKEN "D"				WELL #:	2099	RRCID -> 179207	COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10452 - 10472			
02	280 N	256	-0-	-24	-0-	24	1	228	3	Y	4	5 1	-0-	
						4	9							
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	136	3	Y	4	3 1	1	
						4	9							
04	210 N	161	-0-	-49	-0-	15	1	143	3	Y	3	3 1	1	
						3	9							
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	8	1	141	3	Y	3	3 1	1	
						3	9							
06	150 N	98	-0-	-52	-0-	6	1	91	3	Y	1	2 1	-0-	
						1	9							
*07	183 N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	4	3 1	1	
						4	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915									
SBR		WELL #:		189		RRCID -> 179214		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF.10444 - 10504			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02		576 N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	3	Y	-0-	-0-
03		620 N	561	-0-	-59	-0-	52	1	509	3	Y	-0-	-0-
04		720 N	532	-0-	-188	-0-	50	1	482	3	Y	-0-	-0-
05		651 N	487	-0-	-164	-0-	27	1	460	3	Y	-0-	-0-
06		540 N	497	-0-	-43	-0-	31	1	466	3	Y	-0-	-0-
07		558 N	512	-0-	-46	-0-	32	1	480	3	Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		192		RRCID -> 179789		COMPL. DATE 10/06/2000		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		6		RRCID -> 180328		COMPL. DATE 08/13/2000		TOTAL DEPTH 10985 PERF.10738 - 10810			
02	644 X	461	-0-	-183	-0-	-0-	27	1	434	3	Y	-0-	-0-
03	527 X	172	-0-	-355	-0-	-0-	12	1	160	3	Y	-0-	-0-
04	570 X	508	-0-	-62	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	-0-	-0-
05	589 X	517	-0-	-72	-0-	-0-	31	1	486	3	Y	-0-	-0-
06	570 X	490	-0-	-80	-0-	-0-	31	1	459	3	Y	-0-	-0-
07	527 N	502	-0-	-25	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-	-0-
SWR "H"		WELL #:		19		RRCID -> 180329		COMPL. DATE 11/04/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10624 - 10650			
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	-0-	5	3			Y	-0-	7
03	31 N	3	-0-	-28	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	7
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	1	1
							1	9					
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	271	3	Y	-0-	1
06	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	-0-	1
07	186 N	25	-0-	-161	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	1
BRACKEN, R.		WELL #:		8		RRCID -> 180330		COMPL. DATE 11/21/2000		TOTAL DEPTH 10968 PERF.10668 - 10742			
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	Y	-0-	-0-
04	240 N	92	-0-	-148	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	-0-
05	217 N	32	-0-	-185	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	-0-
06	270 N	47	-0-	-223	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-	-0-
*07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-	-0-
SBR		WELL #:		193		RRCID -> 180331		COMPL. DATE 11/20/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10648 - 10681			
02	644 N	627	-0-	-17	-0-	-0-	59	1	566	3	Y	2	-0-
							2	9					
03	674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	611	3	Y	1	-0-
							1	9					
04	630 N	583	-0-	-47	-0-	-0-	54	1	528	3	Y	1	-0-
							1	9					
05	682 N	587	-0-	-95	-0-	-0-	32	1	554	3	Y	1	-0-
							1	9					
06	660 N	585	-0-	-75	-0-	-0-	37	1	547	3	Y	1	-0-
							1	9					
*07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	Y	1	-0-
							1	9					

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//		781915											
BRACKEN ET AL				WELL #:		85		RRCID -> 181932		COMPL. DATE 03/14/2001				TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9968 - 10010			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE					
02	616 N	349	-0-	-267	-0-	32 1	305 3	Y	11	12 1		4					
03	651 N	549	-0-	-102	-0-	12 9	473 3	Y	21	18 1		7					
04	480 N	472	-0-	-8	-0-	1 4	23 9	Y	14	17 1		4					
05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	44 1	413 3	Y	17	17 1		4					
06	540 N	375	-0-	-165	-0-	15 9	364 3	Y	13	13 1		4					
07	496 N	383	-0-	-113	-0-	37 1	326 3	Y	15	15 1		4					
						1 4	14 9										
						34 1	331 3	Y									
						1 4											
						35 1											
						17 9											
BRACKEN, R.																	
		WELL #:		9		RRCID -> 183044		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10630 - 10642							
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	54 1	853 3	Y	-0-			-0-					
03	1178 N	1016	-0-	-162	-0-	69 1	947 3	Y	-0-			-0-					
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	60 1	994 3	Y	-0-			-0-					
05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	70 1	1105 3	Y	-0-			-0-					
06	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	71 1	1071 3	Y	-0-			-0-					
*07	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	73 1	1109 3	Y	-0-			-0-					
SBR																	
		WELL #:		194		RRCID -> 183452		COMPL. DATE 06/22/2001		TOTAL DEPTH 10725 PERF.10406 - 10460							
02	532 N	448	-0-	-84	-0-	42 1	405 3	Y	1	1 1		-0-					
03	496 N	363	-0-	-133	-0-	1 9	329 3	Y	-0-			-0-					
04	482 N	482	-0-	-0-	-0-	34 1	436 3	Y	1	1 1		-0-					
05	496 N	370	-0-	-126	-0-	45 1	349 3	Y	1	1 1		-0-					
06	360 N	332	-0-	-28	-0-	1 9	311 3	Y	-0-			-0-					
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	21 1	488 3	Y	1	1 1		-0-					
						33 1						-0-					
						1 9											
SBR																	
		WELL #:		196		RRCID -> 185081		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10812 - 10827							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			24					
SBR																	
		WELL #:		198		RRCID -> 185082		COMPL. DATE 07/25/2001		TOTAL DEPTH 10617 PERF.10376 - 10408							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
BRACKEN, R.																	
		WELL #:		10		RRCID -> 185083		COMPL. DATE 06/24/2001		TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 10716							
02	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	67 1	1059 3	Y	-0-			-0-					
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	49 1	677 3	Y	-0-			-0-					
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	35 1	585 3	Y	-0-			-0-					
05	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38 1	605 3	Y	-0-			-0-					
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	38 1	568 3	Y	-0-			-0-					
07	651 N	604	-0-	-47	-0-	37 1	567 3	Y	-0-			-0-					

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		197		RRCID -> 185089		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 10738 PERF.10438 - 10458				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		137 N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	Y	-0-		-0-
03		155 N	86	-0-	-69	-0-	8	1	78	3	Y	-0-		-0-
04		150 N	55	-0-	-95	-0-	5	1	50	3	Y	-0-		-0-
05		155 N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	Y	-0-		-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-

BRACKEN, "A"		WELL #:		104		RRCID -> 191801		COMPL. DATE 01/14/1984		TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		200		RRCID -> 195801		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10417 - 10446				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		201		RRCID -> 196280		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 10680 PERF.10492 - 10522				
02	700	N	7	-0-	-693	-0-	1	1	5	3	Y	1	1 1	1
							1	9						
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-		1
04	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	3			Y	-0-		1
05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-		1
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-		1
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-		1

SBR		WELL #:		203		RRCID -> 196282		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10470 - 10500				
02	1540	X	210	-0-	-1330	-0-	20	1	189	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
03	651	X	296	-0-	-355	-0-	27	1	268	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
04	630	X	323	-0-	-307	-0-	30	1	292	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
05	465	X	424	-0-	-41	-0-	23	1	400	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
06	390	X	260	-0-	-130	-0-	16	1	243	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
*07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						

SBR		WELL #:		202		RRCID -> 196283		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 10545 PERF.10365 - 10404				
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		204	RRCID -> 198776		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10111	- 10201		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-		-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-		-0-
04		30 N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	3	Y	-0-		-0-
05		31 N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
06		30 N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		206	RRCID -> 199525		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL	DEPTH 11051	PERF.10846	- 10946		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		217	RRCID -> 199878		COMPL. DATE 01/16/2004		TOTAL	DEPTH 11121	PERF.10787	- 10846		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SBR		WELL #:		205	RRCID -> 199881		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10412	- 10484		
02		252 N	56	-0-	-196	-0-	5	1	51	3	Y	-0-		-0-
03		188 N	188	-0-	-0-	-0-	17	1	170	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
04		87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
05		107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	-0-
							1	9						
06		180 N	47	-0-	-133	-0-	3	1	44	3	Y	-0-		-0-
07		93 N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		207	RRCID -> 199882		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10296	- 10366		
02		1456 X	35	-0-	-1421	-0-	3	1	32	3	Y	-0-		-0-
03		1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	183	1	1788	3	Y	-0-		-0-
04		1560 X	854	-0-	-706	-0-	80	1	774	3	Y	-0-		-0-
05		899 X	108	-0-	-791	-0-	6	1	102	3	Y	-0-		-0-
06		1920 X	92	-0-	-1828	-0-	6	1	86	3	Y	-0-		-0-
07		1984 X	14	-0-	-1970	-0-	1	1	13	3	Y	-0-		-0-

SBR		WELL #:		208	RRCID -> 200229		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10501	- 10541		
02		28 N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-		-0-
03		10 N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	Y	-0-		-0-
04		9 N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-		-0-
05		10 N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-		-0-
06		8 N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-		-0-
07		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
SBR		WELL #:		209	RRCID -> 200423		COMPL. DATE 02/14/2004				TOTAL DEPTH 10717		PERF.10407 - 10465			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	952 X	450	-0-		-502	-0-		18	1	432	3	Y	-0-		-0-	
03	651 X	362	-0-		-289	-0-		12	1	350	3	Y	-0-		-0-	
04	751 X	751	-0-		-0-	-0-		25	1	726	3	Y	-0-		-0-	
05	1254 X	1254	-0-		-0-	-0-		47	1	1207	3	Y	-0-		-0-	
06	1283 X	1283	-0-		-0-	-0-		46	1	1237	3	Y	-0-		-0-	
*07	1257 X	1257	-0-		-0-	-0-		48	1	1209	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R.				WELL #:		14	RRCID -> 200719		COMPL. DATE 03/21/2004				TOTAL DEPTH 11220		PERF.10681 - 10730	
02	452 N	452	-0-		-0-	-0-		24	1	378	3	Y	45	73 1	31	
03	431 N	431	-0-		-0-	-0-		50	9							
04	600 N	383	-0-		-217	-0-		28	1	390	3	Y	12	39 1	4	
05	496 N	322	-0-		-174	-0-		13	9							
06	420 N	377	-0-		-43	-0-		19	1	313	3	Y	46	17 1	33	
07	403 N	357	-0-		-46	-0-		51	9							
								19	1	294	3	Y	8	27 1	14	
								9	9							
								21	1	312	3	Y	40	24 1	30	
								44	9							
								20	1	309	3	Y	25	26 1	29	
								28	9							
SBR				WELL #:		210	RRCID -> 201560		COMPL. DATE 05/09/2004				TOTAL DEPTH 10750		PERF.10423 - 10474	
02	4 N	-0-	-0-		-4	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
BRACKEN, R.				WELL #:		11	RRCID -> 201799		COMPL. DATE 06/10/2004				TOTAL DEPTH 11115		PERF.10713 - 10738	
02	924 N	185	-0-		-739	-0-		11	1	174	3	Y	-0-		-0-	
03	2983 N	2983	-0-		-0-	-0-		202	1	2781	3	Y	-0-		-0-	
04	360 N	216	-0-		-144	-0-		12	1	204	3	Y	-0-		-0-	
05	336 N	336	-0-		-0-	-0-		20	1	316	3	Y	-0-		-0-	
06	189 N	189	-0-		-0-	-0-		12	1	177	3	Y	-0-		-0-	
07	2976 X	215	-0-		-2761	-0-		13	1	202	3	Y	-0-		-0-	
BRACKEN, R.				WELL #:		13	RRCID -> 201827		COMPL. DATE 06/16/2004				TOTAL DEPTH 11045		PERF.10705 - 10775	
02	458 N	458	-0-		-0-	-0-		27	1	429	3	Y	2	2 1	1	
03	568 N	568	-0-		-0-	-0-		2	9							
04	660 N	462	-0-		-198	-0-		38	1	530	3	Y	-0-	1 1	-0-	
								26	1	435	3	Y	1	1 1	1	
								1	9							
05	496 N	465	-0-		-31	-0-		28	1	437	3	Y	-0-	1 1	-0-	
06	555 N	555	-0-		-0-	-0-		35	1	518	3	Y	2	1 1	1	
								2	9							
07	465 N	457	-0-		-8	-0-		28	1	428	3	Y	1	1 1	1	
								1	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		211	RRCID -> 203270		COMPL. DATE 07/24/2004		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10730 - 10792			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	700 X	6	-0-	-694	-0-	1	1	5	3	Y	-0-			-0-
03	785 X	785	-0-	-0-	-0-	73	1	710	3	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	179	1	1742	3	Y	3	3	1	1
						3	9							
05	793 X	793	-0-	-0-	-0-	43	1	748	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
06	750 X	475	-0-	-275	-0-	30	1	444	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	1984 N	2	-0-	-1982	-0-	2	3			Y	-0-	1	1	-0-
HUFF		WELL #:		3A	RRCID -> 203589		COMPL. DATE 09/18/2004		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10889 - 10930			
02	588 X	577	-0-	-11	-0-	28	1	549	3	Y	-0-			1
03	651 X	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	3	Y	-0-			1
04	780 X	768	-0-	-12	-0-	36	1	732	3	Y	-0-			1
05	806 X	766	-0-	-40	-0-	33	1	733	3	Y	-0-			1
06	780 X	444	-0-	-336	-0-	20	1	424	3	Y	-0-			1
*07	880 X	880	-0-	-0-	-0-	41	1	839	3	Y	-0-			1
SBR		WELL #:		218	RRCID -> 204002		COMPL. DATE 09/05/2004		TOTAL DEPTH 11175		PERF.10902 - 10924			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		212	RRCID -> 205249		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 11136		PERF.10704 - 10760			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		15	RRCID -> 205256		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 11160		PERF.10742 - 10818			
02	728 X	247	-0-	-481	-0-	15	1	232	3	Y	-0-			-0-
03	806 X	336	-0-	-470	-0-	23	1	313	3	Y	-0-			-0-
04	480 X	370	-0-	-110	-0-	21	1	349	3	Y	-0-			-0-
05	496 X	491	-0-	-5	-0-	29	1	462	3	Y	-0-			-0-
06	368 X	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-			-0-
07	372 N	301	-0-	-71	-0-	19	1	282	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		20	RRCID -> 205258		COMPL. DATE 10/19/2004		TOTAL DEPTH 11088		PERF.10717 - 10748			
02	952 X	683	-0-	-269	-0-	40	1	641	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
03	1054 X	820	-0-	-234	-0-	55	1	765	3	Y	-0-	1	1	-0-
04	1140 X	956	-0-	-184	-0-	55	1	900	3	Y	1			1
						1	9							
05	1178 X	839	-0-	-339	-0-	50	1	788	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
06	1140 X	645	-0-	-495	-0-	40	1	604	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	992 X	663	-0-	-329	-0-	41	1	622	3	Y	-0-			1

A.W.P. (OLMOS) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC BRACKEN "E"															//CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN															
															WELL #: 2062 R RRCID -> 208458 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10392 - 10456															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE												
02	1764 X	1038	-0-	-0-	-726	-0-		41	1	997	3	Y	-0-					-0-												
03	1736 X	1207	-0-	-0-	-529	-0-		39	1	1168	3	Y	-0-					-0-												
04	1590 X	854	-0-	-0-	-736	-0-		28	1	826	3	Y	-0-					-0-												
05	1333 X	848	-0-	-0-	-485	-0-		32	1	816	3	Y	-0-					-0-												
06	1260 X	843	-0-	-0-	-417	-0-		31	1	812	3	Y	-0-					-0-												
07	1209 X	814	-0-	-0-	-395	-0-		31	1	783	3	Y	-0-					-0-												

BRACKEN "A"															WELL #: 204				RRCID -> 208912				COMPL. DATE 04/13/2005				TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9975 - 10041			
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	14	3	Y	1			1	1	-0-												
								1	9																					
03	3 N	1	-0-	-0-	-2	-0-		1	3			Y	-0-					-0-												
04	1 N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-												
05	31 N	4	-0-	-0-	-27	-0-		4	3			Y	-0-					-0-												
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	3			Y	-0-					-0-												
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-												

BRACKEN "A"															WELL #: 2016				RRCID -> 209286				COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004			
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	170	3	Y	1					2												
								1	9																					
03	93 N	32	-0-	-0-	-61	-0-		1	1	31	3	Y	-0-			1	1	1												
04	120 N	44	-0-	-0-	-76	-0-		1	1	43	3	Y	-0-					1												
05	186 N	87	-0-	-0-	-99	-0-		3	1	84	3	Y	-0-					1												
06	30 N	27	-0-	-0-	-3	-0-		1	1	25	3	Y	1			1	1	1												
								1	9																					
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	62	3	Y	1			1	1	1												
								1	9																					

SBR															WELL #: 221				RRCID -> 209845				COMPL. DATE 06/21/2005				TOTAL DEPTH 10650 PERF.10472 - 10558			
02	952 X	688	-0-	-0-	-264	-0-		27	1	648	3	Y	12			13	1	1												
								13	9																					
03	1054 X	768	-0-	-0-	-286	-0-		24	1	731	3	Y	12			9	1	4												
								13	9																					
04	780 X	420	-0-	-0-	-360	-0-		14	1	395	3	Y	10			11	1	3												
								11	9																					
05	806 X	445	-0-	-0-	-361	-0-		16	1	417	3	Y	11			11	1	3												
								12	9																					
06	780 X	639	-0-	-0-	-141	-0-		23	1	605	3	Y	10			10	1	3												
								11	9																					
*07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	-0-		20	1	511	3	Y	10			11	1	2												
								11	9																					

SBR															WELL #: 220				RRCID -> 210687				COMPL. DATE 07/05/2005				TOTAL DEPTH 10600 PERF.10312 - 10386			
02	28 N	9	-0-	-0-	-19	-0-		1	1	8	3	Y	-0-					-0-												
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	18	3	Y	-0-					-0-												
04	9 N	5	-0-	-0-	-4	-0-		5	3			Y	-0-					-0-												
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	12	3	Y	-0-					-0-												
06	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					-0-												
07	5 N	4	-0-	-0-	-1	-0-		4	3			Y	-0-					-0-												

BRACKEN "A"															WELL #: 2038				RRCID -> 210693				COMPL. DATE 07/20/2005				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9824 - 9886			
02	28 N	9	-0-	-0-	-19	-0-		9	3			Y	-0-					-0-												
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	3			Y	-0-					-0-												
04	15 N	2	-0-	-0-	-13	-0-		2	3			Y	-0-					-0-												
05	9 N	4	-0-	-0-	-5	-0-		4	3			Y	-0-					-0-												
06	9 N	4	-0-	-0-	-5	-0-		4	3			Y	-0-					-0-												
*07	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	3			Y	-0-					-0-												

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
BRACKEN ET AL		WELL #:		88	RRCID -> 210837		COMPL. DATE 06/02/2005		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9487 - 9532	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14 N	10	-0-	-4	-0-	1 3	1 9	6 3	Y	3	3 1	1
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	8 3	Y	2	2 1	1
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	4	3	3 9	Y	-0-	1 1	-0-
05	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	9 3	Y	3	2 1	1
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	9 3	Y	4	4 1	1
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	5 3	Y	3	3 1	1

BRACKEN "F"		WELL #:		2049	RRCID -> 210839		COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH		10700 PERF.10432 - 10498	
02	2520 X	1122	-0-	-1398	-0-	44 15	1 9	1063 3	Y	14	15 1	1
03	2790 X	1004	-0-	-1786	-0-	32 8	1 9	964 3	Y	7	6 1	2
04	2700 X	665	-0-	-2035	-0-	22 9	1 9	634 3	Y	8	8 1	2
05	1240 X	777	-0-	-463	-0-	29 11	1 9	737 3	Y	10	10 1	2
06	1200 X	785	-0-	-415	-0-	28 10	1 9	747 3	Y	9	9 1	2
07	1240 X	769	-0-	-471	-0-	29 10	1 9	730 3	Y	9	10 1	1

SWR "B"		WELL #:		16	RRCID -> 211769		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH		10820 PERF.10606 - 10684	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

MCCLAUGHERTY, I.O. "A"		WELL #:		2	RRCID -> 212095		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH		10020 PERF. 9732 - 9773	
02	112 N	41	-0-	-71	-0-	2	1	39 3	Y	-0-	5 1	-0-
03	310 N	38	-0-	-272	-0-	1 1	1 9	36 3	Y	1		1
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	1 1	1 9	37 3	Y	1	1 1	1
05	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	94 25	1 9	2409 3	Y	23	17 1	7
06	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	36 47	1 9	961 3	Y	43		50
*07	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	49 25	1 9	1227 3	Y	23	45 1	28

A.W.P. (OLMOS)				//CONT.//	00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
SBR				WELL #:	222	RRCID -> 212159		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL	DEPTH	10459	PERF.10234	- 10324			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	287	-0-	-1197	-0-		11 3	1 9	273	3	Y	3	4 1			-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-						Y	-0-				-0-
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-						Y	-0-				-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	-0-				-0-
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		50 3	1 9	1344	3	Y	3	2 1			1
07	T. A.		333	-0-	333	333		13 1		320	3	Y	-0-	1 1			-0-
SBR				WELL #:	224	RRCID -> 212592		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL	DEPTH	10575	PERF.10241	- 10278			
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-		78 3	1 9	753	3	Y	3	3 1			-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		100 3	1 9	976	3	Y	3	2 1			1
04	900	N	721	-0-	-179	-0-		67 2	1 9	652	3	Y	2	2 1			1
05	930	N	772	-0-	-158	-0-		42 1	1 9	729	3	Y	1	2 1			-0-
06	1050	N	787	-0-	-263	-0-		50 1	1 9	735	3	Y	2	2 1			-0-
07	1085	X	840	-0-	-245	-0-		53 2	1 9	785	3	Y	2	2 1			-0-
SBR				WELL #:	223	RRCID -> 212618		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10792	- 10880			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITEHURST				WELL #:	7	RRCID -> 213264		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL	DEPTH	10648	PERF.10336	- 10414			
02	616	X	425	-0-	-191	-0-		36 46	1 9	343	3	Y	42	41 1			24
03	620	X	528	-0-	-92	-0-		46 28	1 9	454	3	Y	25	34 1			15
04	637	X	637	-0-	-0-	-0-		56 36	1 9	545	3	Y	33	34 1			14
05	620	X	387	-0-	-233	-0-		20 24	1 9	343	3	Y	22	13 1			23
06	600	X	378	-0-	-222	-0-		22 33	1 9	323	3	Y	30	41 1			12
07	651	X	572	-0-	-79	-0-		34 32	1 9	506	3	Y	29	30 1			11
SBR				WELL #:	199	RRCID -> 213479		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL	DEPTH	10378	PERF.10058	- 10140			
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		WELL #: 2014		RRCID -> 213529		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 10089		PERF. 9884 - 9958				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	588 N	331	-0-	-257	-0-			13 1	317 3	Y		1						10
								1 9										
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-			17 1	512 3	Y		5		7 1				8
								6 9										
04	450 N	246	-0-	-204	-0-			8 1	234 3	Y		4						12
								4 9										
05	372 N	224	-0-	-148	-0-			8 1	216 3	Y		-0-						12
06	618 N	618	-0-	-0-	-0-			22 1	589 3	Y		6		8 1				10
								7 9										
*07	479 N	479	-0-	-0-	-0-			18 1	457 3	Y		4		8 1				6
								4 9										

MCCLAUGHERTY, I.O.				WELL #:		3	RRCID -> 214242		COMPL. DATE 08/18/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9650 - 9683					
02	392 X	149	-0-	-243	-0-			6 1	143 3	Y		-0-						-0-
03	372 X	354	-0-	-18	-0-			11 1	343 3	Y		-0-						-0-
04	360 X	86	-0-	-274	-0-			3 1	83 3	Y		-0-						-0-
05	372 X	370	-0-	-2	-0-			14 1	356 3	Y		-0-						-0-
06	330 X	131	-0-	-199	-0-			5 1	126 3	Y		-0-						-0-
07	341 X	239	-0-	-102	-0-			9 1	230 3	Y		-0-						-0-

SBR				WELL #:		231	RRCID -> 214574		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10390 - 10499					
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-						Y	-0-						-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-						Y	-0-						-0-
04	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						Y	-0-						-0-
05	155 X	125	-0-	-30	-0-			7 1	118 3	Y		-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

BRACKEN, R.				WELL #:		16	RRCID -> 215738		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10752 - 10845					
02	728 X	604	-0-	-124	-0-			36 1	566 3	Y		2		5 1				1
								2 9										
03	1085 X	637	-0-	-448	-0-			43 1	593 3	Y		1		2 1				-0-
								1 9										
04	1170 X	563	-0-	-607	-0-			32 1	529 3	Y		2		1 1				1
								2 9										
05	1209 X	1203	-0-	-6	-0-			72 1	1130 3	Y		1		1 1				1
								1 9										
06	1170 X	485	-0-	-685	-0-			30 1	453 3	Y		2		2 1				1
								2 9										
*07	687 N	687	-0-	-0-	-0-			42 1	643 3	Y		2		1 1				2
								2 9										

WHITEHURST				WELL #:		8	RRCID -> 220091		COMPL. DATE 04/05/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10218 - 10286					
02	280 N	181	-0-	-99	-0-			15 1	142 3	Y		22		26 1				13
								24 9										
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-			44 1	427 3	Y		31		25 1				19
								34 9										
04	390 N	263	-0-	-127	-0-			23 1	222 3	Y		16		28 1				7
								18 9										
05	280 N	280	-0-	-0-	-0-			14 1	247 3	Y		17		6 1				18
								19 9										
06	480 N	273	-0-	-207	-0-			16 1	235 3	Y		20		30 1				8
								22 9										
07	496 X	246	-0-	-250	-0-			15 1	216 3	Y		14		17 1				5
								15 9										

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
WHITEHURST		WELL #:		10	RRCID -> 220166		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL	DEPTH	10430	PERF.10208	- 10300			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WHITEHURST		WELL #:		9	RRCID -> 220904		COMPL. DATE 05/03/2006		TOTAL	DEPTH	10745	PERF.10360	- 10438			
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	31 1	302 3	Y	7	5 1						4
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	8 9 29 1	281 3	Y	2	5 1						1
04	330 N	289	-0-	-41	-0-	2 9 27 1	259 3	Y	3	3 1						1
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	3 9 16 1	272 3	Y	3	1 1						3
06	300 N	252	-0-	-48	-0-	3 9 16 1	232 3	Y	4	5 1						2
07	310 N	227	-0-	-83	-0-	4 9 14 1	211 3	Y	2	3 1						1
BRACKEN, R.		WELL #:		21	RRCID -> 221211		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL	DEPTH	11205	PERF.10816	- 10896			
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	37 1	591 3	Y	-0-							-0-
03	899 N	655	-0-	-244	-0-	44 1	611 3	Y	-0-							-0-
04	630 N	481	-0-	-149	-0-	27 1	454 3	Y	-0-							-0-
05	682 N	648	-0-	-34	-0-	39 1	609 3	Y	-0-							-0-
06	630 N	561	-0-	-69	-0-	35 1	526 3	Y	-0-							-0-
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48 1	724 3	Y	-0-							-0-
SBR		WELL #:		232	RRCID -> 221579		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL	DEPTH	10960	PERF.10710	- 10808			
02	16044 X	946	-0-	-15098	-0-	89 1	855 3	Y	2	2 1						-0-
03	17763 X	1164	-0-	-16599	-0-	2 9 108 1	1054 3	Y	2	1 1						1
04	1200 X	1064	-0-	-136	-0-	2 9 99 1	965 3	Y	-0-	1 1						-0-
05	1240 X	834	-0-	-406	-0-	46 1	787 3	Y	1	1 1						-0-
06	1200 X	1154	-0-	-46	-0-	1 9 73 1	1080 3	Y	1	1 1						-0-
07	1178 X	1122	-0-	-56	-0-	1 9 71 1	1050 3	Y	1	1 1						-0-
BRACKEN "G"		WELL #:		201	RRCID -> 222205		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL	DEPTH	9955	PERF. 9718	- 9810			
02	868 N	276	-0-	-592	-0-	11 1	262 3	Y	3							33
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	3 9		Y	-0-	25 1						8
04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	6 1	164 3	Y	10							18
05	310 N	137	-0-	-173	-0-	11 9 5 1	130 3	Y	2							20
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	2 9 9 1	243 3	Y	10	12 1						18
*07	291 N	291	-0-	-0-	-0-	11 9 11 1	270 3	Y	9	14 1						13

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		234		RRCID -> 223697		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10562		PERF.10310 - 10363		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	576	-0-	-152	-0-	54	1	520	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	155	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	390 N	299	-0-	-91	-0-	28	1	268	3	Y	3	2	1	1
						3	9							
05	651 N	37	-0-	-614	-0-	2	1	35	3	Y	-0-	1	1	-0-
06	180 N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	3	Y	-0-			-0-
07	310 N	190	-0-	-120	-0-	12	1	178	3	Y	-0-			-0-
SBR		WELL #:		235		RRCID -> 223829		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10652		PERF.10384 - 10450		
02	896 X	337	-0-	-559	-0-	13	1	322	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	1395 X	170	-0-	-1225	-0-	5	1	164	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
04	1350 X	97	-0-	-1253	-0-	3	1	93	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
05	1395 X	261	-0-	-1134	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
06	360 X	244	-0-	-116	-0-	9	1	234	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*07	211 N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	201	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
HUFF		WELL #:		11		RRCID -> 225013		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10960 - 11046		
02	952 N	668	-0-	-284	-0-	32	1	636	3	Y	-0-			-0-
03	837 N	670	-0-	-167	-0-	32	1	638	3	Y	-0-			-0-
04	750 N	731	-0-	-19	-0-	34	1	697	3	Y	-0-			-0-
05	744 N	624	-0-	-120	-0-	27	1	597	3	Y	-0-			-0-
06	660 N	320	-0-	-340	-0-	15	1	305	3	Y	-0-			-0-
07	744 N	624	-0-	-120	-0-	29	1	595	3	Y	-0-			-0-
BRACKEN, R.		WELL #:		23		RRCID -> 226097		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10738 - 10828		
02	814 X	814	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	Y	7	8	1	5
						8	9							
03	806 X	659	-0-	-147	-0-	44	1	612	3	Y	3	7	1	1
						3	9							
04	1230 X	272	-0-	-958	-0-	15	1	253	3	Y	4	2	1	3
						4	9							
05	1271 X	481	-0-	-790	-0-	29	1	450	3	Y	2	3	1	2
						2	9							
06	1230 X	409	-0-	-821	-0-	25	1	378	3	Y	5	3	1	4
						6	9							
*07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	6	4	1	6
						7	9							

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915		RRCID -> 231964		COMPL. DATE 10/18/2007				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10702 - 10794							
BRACKEN, R.		WELL #:		17															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	-0-	82 11 9			1304 3	Y	10	10	1					7
03	1457 N	1305	-0-	-152	-0-	-0-	88 1 2 9			1215 3	Y	2	8	1					1
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1 15 9			1220 3	Y	14	5	1					10
05	1550 N	1382	-0-	-168	-0-	-0-	82 1 2 9			1298 3	Y	2	8	1					4
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	79 1 12 9			1193 3	Y	11	7	1					8
07	1550 X	1254	-0-	-296	-0-	-0-	77 1 11 9			1166 3	Y	10	7	1					11
BRACKEN, R.				WELL #:		22R	RRCID -> 232671		COMPL. DATE 09/19/2007				TOTAL DEPTH 10850 PERF.10416 - 10530						
02	84 N	52	-0-	-32	-0-	-0-	3 1			49 3	Y	-0-							-0-
03	155 N	39	-0-	-116	-0-	-0-	3 1			36 3	Y	-0-							-0-
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1			34 3	Y	-0-							-0-
05	62 N	18	-0-	-44	-0-	-0-	1 1			17 3	Y	-0-							-0-
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	-0-	2 1			27 3	Y	-0-							-0-
*07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1			47 3	Y	-0-							-0-
BRACKEN "A"				WELL #:		2017	RRCID -> 232676		COMPL. DATE 10/05/2007				TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9918 - 10034						
02	1176 N	715	-0-	-461	-0-	-0-	28 11 9			676 3	Y	10	11	1					1
03	930 N	684	-0-	-246	-0-	-0-	22 1 7 9			655 3	Y	6	5	1					2
04	720 N	706	-0-	-14	-0-	-0-	23 1 9 9			674 3	Y	8	8	1					2
05	806 N	486	-0-	-320	-0-	-0-	18 1 7 9			461 3	Y	6	7	1					1
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1 9 9			876 3	Y	8	7	1					2
07	806 X	622	-0-	-184	-0-	-0-	24 1 6 9			592 3	Y	5	6	1					1
BRACKEN "A"				WELL #:		2015	RRCID -> 232690		COMPL. DATE 10/31/2007				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9832 - 9902						
02	168 N	53	-0-	-115	-0-	-0-	2 1			51 3	Y	-0-							-0-
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	-0-	3 1			80 3	Y	-0-							-0-
04	90 N	33	-0-	-57	-0-	-0-	1 1			32 3	Y	-0-							-0-
05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9			111 3	Y	1	1	1					-0-
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9			131 3	Y	1	1	1					-0-
*07	109 N	109	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1 1 9			104 3	Y	1	1	1					-0-

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
BRACKEN, R.		WELL #:		18	RRCID -> 232723		COMPL. DATE 11/18/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10804 - 10890			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	628 X	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	Y	-0-	1 1	-0-	
03	679 X	679	-0-	-0-	-0-	46	1	633	3	Y	-0-		-0-	
04	537 X	537	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	Y	1		1	
						1	9							
05	682 X	516	-0-	-166	-0-	31	1	485	3	Y	-0-	1 1	-0-	
06	660 X	524	-0-	-136	-0-	33	1	491	3	Y	-0-		-0-	
07	682 X	558	-0-	-124	-0-	34	1	523	3	Y	1		1	
						1	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		24	RRCID -> 232726		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10760 - 10840			
02	1316 X	1157	-0-	-159	-0-	67	1	1055	3	Y	32	48 1	22	
						35	9							
03	1457 X	1117	-0-	-340	-0-	75	1	1031	3	Y	10	28 1	4	
						11	9							
04	1410 X	1126	-0-	-284	-0-	61	1	1013	3	Y	47	16 1	35	
						52	9							
05	1364 X	1192	-0-	-172	-0-	70	1	1112	3	Y	9	29 1	15	
						10	9							
06	1320 X	841	-0-	-479	-0-	50	1	754	3	Y	34	23 1	26	
						37	9							
*07	1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	80	1	1207	3	Y	31	23 1	34	
						34	9							

BRACKEN, R.		WELL #:		27	RRCID -> 232728		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10850 - 10930			
02	308 N	277	-0-	-31	-0-	16	1	261	3	Y	-0-	1 1	-0-	
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	14	1	193	3	Y	-0-		-0-	
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	Y	-0-		-0-	
05	310 N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	3	Y	-0-		-0-	
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	3	Y	-0-		-0-	
07	372 N	287	-0-	-85	-0-	18	1	269	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		240	RRCID -> 232729		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10614 - 10698			
02	1204 X	802	-0-	-402	-0-	75	1	726	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
03	1333 X	1009	-0-	-324	-0-	93	1	914	3	Y	2	1 1	1	
						2	9							
04	1290 X	581	-0-	-709	-0-	54	1	526	3	Y	1	2 1	-0-	
						1	9							
05	1209 X	491	-0-	-718	-0-	27	1	463	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
06	1170 X	722	-0-	-448	-0-	46	1	675	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							
*07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	55	1	813	3	Y	1	1 1	-0-	
						1	9							

SBR		WELL #:		238	RRCID -> 232731		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10166 - 10220			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
BRACKEN "C"		WELL #:		2093	RRCID -> 232744		COMPL. DATE 12/29/2007				TOTAL DEPTH 10500		PERF.10190 - 10228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	25	RRCID -> 233677		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10770 - 10826				
02	812 X	637	-0-	-175	-0-	38 4	1 9	595	3	Y	4	6 1				3
03	899 X	725	-0-	-174	-0-	49 1	1 1	676	3	Y	-0-	3 1				-0-
04	870 X	706	-0-	-164	-0-	40 1	1 9	659	3	Y	6	2 1				4
05	899 X	646	-0-	-253	-0-	38 1	1 9	607	3	Y	1	3 1				2
06	870 X	613	-0-	-257	-0-	38 1	1 9	571	3	Y	4	3 1				3
07	744 N	662	-0-	-82	-0-	41 1	1 9	617	3	Y	4	3 1				4

BRACKEN "B"				WELL #:	3070	RRCID -> 233825		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10258 - 10326				
02	1120 X	4	-0-	-1116	-0-	4 3				Y	-0-					-0-
03	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
04	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	8 X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR				WELL #:	241	RRCID -> 233828		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10400 - 10458				
02	2352 X	515	-0-	-1837	-0-	20 2	1 9	493	3	Y	2	3 1				-0-
03	4340 X	2683	-0-	-1657	-0-	86 1	1 9	2593	3	Y	4	3 1				1
04	4200 X	12	-0-	-4188	-0-	12 3				Y	-0-	1 1				-0-
05	4340 X	451	-0-	-3889	-0-	17 1	1 9	433	3	Y	1	1 1				-0-
06	2610 X	2301	-0-	-309	-0-	83 1	1 9	2214	3	Y	4	3 1				1
07	2697 X	205	-0-	-2492	-0-	8 1	1 9	196	3	Y	1	2 1				-0-

BRACKEN, R.				WELL #:	26	RRCID -> 238973		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10658 - 10700				
02	1036 X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
04	6330 X	6259	-0-	-71	-0-	357 6	1 9	5896	3	Y	5	1 1				4
05	6541 X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-	3 1				1
06	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	1519	3	Y	1	1 1				1
07	6479 X	2769	-0-	-3710	-0-	171 2	1 9	2596	3	Y	2	1 1				2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
HUFF		WELL #:		13	RRCID -> 241826		COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 11200		PERF.10942 - 10962	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	756 N	702	-0-	-54	-0-	34	1	668	3	Y	-0-		-0-	
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	41	1	820	3	Y	-0-		-0-	
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	3	Y	-0-		-0-	
05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	Y	-0-		-0-	
06	840 N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	Y	-0-		-0-	
07	868 N	801	-0-	-67	-0-	37	1	764	3	Y	-0-		-0-	

BRACKEN		WELL #:		95	RRCID -> 241830		COMPL. DATE 05/08/2008				TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9726 - 9760	
02	364 N	222	-0-	-142	-0-	21	1	192	3	Y	8	8 1	3	
						9	9							
03	403 N	255	-0-	-148	-0-	25	1	221	3	Y	8	8 1	3	
						9	9							
04	240 N	229	-0-	-11	-0-	21	1	200	3	Y	7	8 1	2	
						8	9							
05	269 N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	232	3	Y	12	11 1	3	
						13	9							
06	286 N	286	-0-	-0-	-0-	27	1	249	3	Y	9	9 1	3	
						10	9							
*07	262 N	262	-0-	-0-	-0-	24	1	230	3	Y	7	8 1	2	
						8	9							

SWR "J"		WELL #:		5	RRCID -> 241832		COMPL. DATE 06/13/2008				TOTAL DEPTH 11200		PERF.11044 - 11060	
02	476 X	426	-0-	-50	-0-	21	1	405	3	Y	-0-		-0-	
03	663 X	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	-0-		-0-	
04	799 X	799	-0-	-0-	-0-	37	1	762	3	Y	-0-		-0-	
05	589 X	508	-0-	-81	-0-	22	1	486	3	Y	-0-		-0-	
06	630 X	403	-0-	-227	-0-	18	1	385	3	Y	-0-		-0-	
07	837 X	716	-0-	-121	-0-	33	1	683	3	Y	-0-		-0-	

SBR		WELL #:		246	RRCID -> 241923		COMPL. DATE 08/08/2008				TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9944 - 9992	
02	392 X	263	-0-	-129	-0-	9	1	226	3	Y	25	28 1	2	
						28	9							
03	434 X	337	-0-	-97	-0-	10	1	298	3	Y	26	20 1	8	
						29	9							
04	390 X	349	-0-	-41	-0-	11	1	310	3	Y	25	27 1	6	
						28	9							
05	403 X	289	-0-	-114	-0-	10	1	254	3	Y	23	24 1	5	
						25	9							
06	360 X	245	-0-	-115	-0-	8	1	208	3	Y	26	25 1	6	
						29	9							
07	372 N	334	-0-	-38	-0-	12	1	296	3	Y	24	26 1	4	
						26	9							

SBR		WELL #:		242	RRCID -> 242977		COMPL. DATE 03/26/2008				TOTAL DEPTH 10950		PERF.10656 - 10710	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
SBR		WELL #:		243	RRCID -> 243033		COMPL. DATE 03/09/2008				TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		2	

BRACKEN, R.		WELL #:		28	RRCID -> 243054		COMPL. DATE 07/03/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842			
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	67 1	1060 3	Y	5	8 1			4	
						6 9								
03	1302 N	1151	-0-	-151	-0-	78 1	1071 3	Y	2	5 1			1	
						2 9								
04	1350 N	1170	-0-	-180	-0-	66 1	1095 3	Y	8	3 1			6	
						9 9								
05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	74 1	1165 3	Y	2	5 1			3	
						2 9								
06	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	74 1	1115 3	Y	6	4 1			5	
						7 9								
*07	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	76 1	1147 3	Y	4	4 1			5	
						4 9								

MCCLAUGHERTY, L. S.		WELL #:		16	RRCID -> 243060		COMPL. DATE 06/11/2008				TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356			
02	168 N	114	-0-	-54	-0-	11 1	103 3	Y	-0-				-0-	
03	155 N	139	-0-	-16	-0-	14 1	125 3	Y	-0-				-0-	
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	10 1	95 3	Y	-0-				-0-	
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	13 1	126 3	Y	-0-				-0-	
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	12 1	118 3	Y	-0-				-0-	
07	124 N	123	-0-	-1	-0-	12 1	111 3	Y	-0-				-0-	

SWR "G"		WELL #:		2	RRCID -> 243061		COMPL. DATE 09/03/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10744 - 10744			
02	392 N	374	-0-	-18	-0-	15 1	358 3	Y	1				9	
						1 9								
03	434 N	252	-0-	-182	-0-	8 1	243 3	Y	1				10	
						1 9								
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	-0-	10 1			-0-	
05	403 N	15	-0-	-388	-0-	1 1	14 3	Y	-0-				-0-	
06	240 N	165	-0-	-75	-0-	6 1	159 3	Y	-0-				-0-	
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	35 1	880 3	Y	2				2	
						2 9								

BRACKEN, R.		WELL #:		29	RRCID -> 243062		COMPL. DATE 07/10/2008				TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850			
02	980 X	690	-0-	-290	-0-	41 1	646 3	Y	3	6 1			2	
						3 9								
03	1085 X	796	-0-	-289	-0-	54 1	741 3	Y	1	2 1			1	
						1 9								
04	1050 X	704	-0-	-346	-0-	40 1	657 3	Y	6	2 1			5	
						7 9								
05	870 X	870	-0-	-0-	-0-	52 1	817 3	Y	1	4 1			2	
						1 9								
06	780 X	767	-0-	-13	-0-	47 1	712 3	Y	7	4 1			5	
						8 9								
*07	1079 X	1079	-0-	-0-	-0-	66 1	1005 3	Y	7	4 1			8	
						8 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915								
SBR		WELL #:		247		RRCID -> 243071		COMPL. DATE 09/23/2009		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	1316 X	862	-0-	-454	-0-	33 1	794 3	Y	32	37 1	2	
03	1457 X	1106	-0-	-351	-0-	35 1	1039 3	Y	29	22 1	9	
04	1410 X	818	-0-	-592	-0-	32 9	762 3	Y	27	29 1	7	
05	1395 X	817	-0-	-578	-0-	26 1	751 3	Y	34	34 1	7	
06	1140 X	329	-0-	-811	-0-	30 9	286 3	Y	29	29 1	7	
07	1116 X	350	-0-	-766	-0-	29 1	304 3	Y	31	33 1	5	
						37 9						
						11 1						
						32 9						
						12 1						
						34 9						

SBR		WELL #:		249		RRCID -> 243835		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 10300 PERF.10070 - 10142		
02	2520 X	2392	-0-	-128	-0-	95 1	2286 3	Y	10	11 1	2	
03	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	11 9	2602 3	Y	9	7 1	4	
04	2700 X	1685	-0-	-1015	-0-	87 1	1619 3	Y	9	9 1	4	
05	2635 X	2386	-0-	-249	-0-	10 9	2288 3	Y	8	9 1	3	
06	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	10 9	2934 3	Y	8	8 1	3	
*07	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	89 1	3013 3	Y	9	9 1	3	
						9 9						
						110 1						
						9 9						
						120 1						
						10 9						

WHITEHURST		WELL #:		15		RRCID -> 243837		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10388 - 10400		
02	361 N	361	-0-	-0-	-0-	31 1	296 3	Y	31	23 1	18	
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	34 9	387 3	Y	20	26 1	12	
04	578 N	578	-0-	-0-	-0-	40 1	499 3	Y	25	26 1	11	
05	554 N	554	-0-	-0-	-0-	22 9	500 3	Y	23	10 1	24	
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	51 1	506 3	Y	33	44 1	13	
*07	592 N	592	-0-	-0-	-0-	28 9	531 3	Y	23	27 1	9	
						29 1						
						25 9						
						34 1						
						36 9						
						36 1						
						25 9						

SWR "M"		WELL #:		5		RRCID -> 243841		COMPL. DATE 10/07/2008		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10900 - 10908		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

SBR		WELL #:		245		RRCID -> 243845		COMPL. DATE 09/05/2008		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10492 - 10562		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
BRACKEN, R.		WELL #:		31		RRCID -> 245147		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10644 - 10738			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	1260 X	1223	-0-	-37	-0-	71 32	1 9	1120	3	Y	29	54 1	22		
03	1364 X	1308	-0-	-56	-0-	88 12	1 9	1208	3	Y	11	27 1	6		
04	1410 X	1242	-0-	-168	-0-	67 61	1 9	1114	3	Y	55	19 1	42		
05	1457 X	1290	-0-	-167	-0-	76 12	1 9	1202	3	Y	11	34 1	19		
06	1410 X	1254	-0-	-156	-0-	75 47	1 9	1132	3	Y	43	28 1	34		
07	1364 X	1230	-0-	-134	-0-	74 41	1 9	1115	3	Y	37	29 1	42		

BRACKEN, R.		WELL #:		33H		RRCID -> 247469		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 14322		PERF.11230 - 13711			
02	7308 X	6868	-0-	-440	-0-	405 43	1 9	6420	3	Y	39	60 1	28		
03	7440 X	6837	-0-	-603	-0-	462 12	1 9	6363	3	Y	11	34 1	5		
04	7200 X	6702	-0-	-498	-0-	379 61	1 9	6262	3	Y	55	19 1	41		
05	7595 X	7159	-0-	-436	-0-	426 9	1 9	6724	3	Y	8	33 1	16		
06	7350 X	6717	-0-	-633	-0-	417 37	1 9	6263	3	Y	34	23 1	27		
07	7595 X	6530	-0-	-1065	-0-	402 25	1 9	6103	3	Y	23	23 1	27		

SBR		WELL #:		248		RRCID -> 247481		COMPL. DATE 11/17/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10034 - 10084			
02	644 X	418	-0-	-226	-0-	37 33	1 9	348	3	Y	30	26 1	11		
03	713 X	533	-0-	-180	-0-	49 1	4 39	444	3	Y	35	34 1	12		
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	35 36	1 9	329	3	Y	33	35 1	10		
05	589 X	542	-0-	-47	-0-	45 1	4 53	443	3	Y	48	46 1	12		
06	510 X	390	-0-	-120	-0-	34 1	4 325	3	Y	27	30 1	9			
07	527 X	452	-0-	-75	-0-	39 31	1 9	382	3	Y	28	29 1	8		

HUFF		WELL #:		14		RRCID -> 247637		COMPL. DATE 12/27/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10227 - 11186			
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 3	Y	-0-	-0-	-0-				
03	279 X	222	-0-	-57	-0-	11 1	211 3	Y	-0-	-0-	-0-				
04	378 X	378	-0-	-0-	-0-	18 1	360 3	Y	-0-	-0-	-0-				
05	744 X	678	-0-	-66	-0-	29 1	649 3	Y	-0-	-0-	-0-				
06	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	51 1	1063 3	Y	-0-	-0-	-0-				
07	403 N	5	-0-	-398	-0-	5 3		Y	-0-	-0-	-0-				

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915										
WR "K"		WELL #:		11		RRCID -> 248034		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 10800				
										PERF.10448 - 10506				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	9	3	19	9	Y	17	24 1	12
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	7	3	11	9	Y	10		22
04		30 N	7	-0-	-23	-0-	3	3	4	9	Y	4	23 1	3
05		31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	14	3	Y	9		12
							10	9						
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		12
07		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		12

HUFF		WELL #:		12		RRCID -> 248150		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10822 - 10918		
02		1372 N	1348	-0-	-24	-0-	65	1	1283	3	Y	-0-		-0-
03		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	79	1	1569	3	Y	-0-		-0-
04		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	72	1	1481	3	Y	-0-		-0-
05		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	66	1	1475	3	Y	-0-		-0-
06		1590 N	1509	-0-	-81	-0-	69	1	1440	3	Y	-0-		-0-
07		1612 N	1488	-0-	-124	-0-	69	1	1419	3	Y	-0-		-0-

HUFF		WELL #:		15		RRCID -> 248932		COMPL. DATE 12/19/2008		TOTAL DEPTH 11300		PERF.11032 - 11084		
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	Y	14		130
							15	9						
03		690 N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	623	3	Y	33		163
							36	9						
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	56	172 1	47
							62	9						
05		702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-		47
06		660 N	620	-0-	-40	-0-	28	1	586	3	Y	5		52
							6	9						
07		682 N	664	-0-	-18	-0-	29	1	588	3	Y	43		95
							47	9						

BRACKEN "A"		WELL #:		2018		RRCID -> 249882		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9934 - 9980		
02		616 N	388	-0-	-228	-0-	15	1	370	3	Y	3		38
							3	9						
03		620 N	529	-0-	-91	-0-	17	1	500	3	Y	11	28 1	21
							12	9						
04		420 N	226	-0-	-194	-0-	7	1	211	3	Y	7		28
							8	9						
05		434 N	313	-0-	-121	-0-	12	1	299	3	Y	2		30
							2	9						
06		510 N	420	-0-	-90	-0-	15	1	394	3	Y	10	19 1	21
							11	9						
07		527 X	458	-0-	-69	-0-	17	1	434	3	Y	6	17 1	10
							7	9						

BRACKEN, R.		WELL #:		32		RRCID -> 250596		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10646 - 10740		
02		1272 X	1272	-0-	-0-	-0-	75	1	1191	3	Y	5	8 1	4
							6	9						
03		1364 X	1144	-0-	-220	-0-	77	1	1065	3	Y	2	5 1	1
							2	9						
04		1410 X	1086	-0-	-324	-0-	62	1	1017	3	Y	6	2 1	5
							7	9						
05		1457 X	1179	-0-	-278	-0-	70	1	1108	3	Y	1	3 1	3
							1	9						
06		1410 X	994	-0-	-416	-0-	62	1	925	3	Y	6	4 1	5
							7	9						
07		1395 X	896	-0-	-499	-0-	55	1	837	3	Y	4	4 1	5
							4	9						

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN, R. WELL #: 34H RRCID -> 254474 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.11256 - 14735														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4144 X	3841	-0-	-303	-0-	228 1	3611 3	Y	2	3 1			2	
03	4464 X	3929	-0-	-535	-0-	266 1	3662 3	Y	1	2 1			1	
04	4320 X	3292	-0-	-1028	-0-	188 1	3101 3	Y	3	1 1			3	
05	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	244 1	3856 3	Y	1	2 1			2	
06	4200 X	3887	-0-	-313	-0-	243 1	3643 3	Y	1	1 1			2	
07	4247 X	3859	-0-	-388	-0-	239 1	3618 3	Y	2	1 1			3	
QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	21 1		103	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	14 1		106	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	18	16 1		108	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	15 1		110	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	26	32 1		104	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	24	14 1		114	
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 1H RRCID -> 255265 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 10372 PERF.11206 - 15046														
02	5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	717 1	4873 3	Y	13	10 1			3	
03	5983 X	5851	-0-	-132	-0-	119 4	5215 3	Y	-0-	3 1			-0-	
04	5970 X	5897	-0-	-73	-0-	576 1	5028 3	Y	-0-				-0-	
05	6324 X	6185	-0-	-139	-0-	60 4	5182 3	Y	-0-				-0-	
06	6120 X	5237	-0-	-883	-0-	778 1	4375 3	Y	-0-				-0-	
07	6324 X	5475	-0-	-849	-0-	91 4	4533 3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380														
02	5180 X	4628	-0-	-552	-0-	860 1	4354 3	Y	-0-				-0-	
03	5363 X	3932	-0-	-1431	-0-	143 4	3666 3	Y	-0-				-0-	
04	5460 X	4881	-0-	-579	-0-	760 1	4602 3	Y	-0-				-0-	
05	5642 X	4877	-0-	-765	-0-	102 4	4586 3	Y	-0-				-0-	
06	5460 X	4813	-0-	-647	-0-	807 1	4513 3	Y	-0-				-0-	
07	5115 X	4543	-0-	-572	-0-	135 4	4262 3	Y	-0-				-0-	
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574														
02	6888 X	6288	-0-	-600	-0-	371 1	5886 3	Y	28	39 1			20	
03	7409 X	5562	-0-	-1847	-0-	31 9	5178 3	Y	7	24 1			3	
04	7170 X	5786	-0-	-1384	-0-	376 1	5423 3	Y	31	11 1			23	
05	7285 X	6999	-0-	-286	-0-	8 9	6575 3	Y	6	19 1			10	
06	7050 X	6514	-0-	-536	-0-	329 1	6086 3	Y	21	14 1			17	
07	6975 X	6393	-0-	-582	-0-	34 9	5978 3	Y	19	14 1			22	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915												
HUFF		WELL #:		1H		RRCID -> 257695		COMPL. DATE 05/10/2010		TOTAL DEPTH 11042		PERF.10955 - 14176				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02		7364 X	7297	-0-	-67	-0-	354	1	6943	3	Y	-0-				8
03		9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	435	1	8647	3	Y	-0-				8
04		8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	397	1	8140	3	Y	-0-	2	1		6
05		8470 X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	3	Y	-0-				6
06		8790 X	8292	-0-	-498	-0-	377	1	7915	3	Y	-0-				6
07		9083 X	8173	-0-	-910	-0-	381	1	7791	3	Y	1				7
							1	9								
ANTHONY FOREST PRODUCTS																
		WELL #:		2H		RRCID -> 257947		COMPL. DATE 11/09/2010		TOTAL DEPTH 10884		PERF.10708 - 15192				
02		7096 X	7096	-0-	-0-	-0-	889	1	6041	3	Y	17	20	1		4
							147	4	19	9						
03		7657 X	6919	-0-	-738	-0-	680	1	6163	3	Y	4	7	1		1
							72	4	4	9						
04		7770 X	7669	-0-	-101	-0-	1010	1	6528	3	Y	12	11	1		2
							118	4	13	9						
05		8029 X	7632	-0-	-397	-0-	1058	1	6377	3	Y	18	15	1		5
							177	4	20	9						
06		7770 X	7536	-0-	-234	-0-	1091	1	6280	3	Y	17	17	1		5
							146	4	19	9						
*07		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	1171	1	6571	3	Y	14	13	1		6
							195	4	15	9						
WHITEHURST																
		WELL #:		1H		RRCID -> 260166		COMPL. DATE 12/04/2010		TOTAL DEPTH 10457		PERF.10545 - 14722				
02		2800 X	2411	-0-	-389	-0-	224	1	2107	3	Y	65	66	1		9
							8	4	72	9						
03		2697 X	2413	-0-	-284	-0-	232	1	2125	3	Y	47	49	1		7
							4	4	52	9						
04		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	240	1	2313	3	Y	75	67	1		15
							20	4	83	9						
05		2666 X	2599	-0-	-67	-0-	241	1	2208	3	Y	113	98	1		30
							26	4	124	9						
06		2580 X	2331	-0-	-249	-0-	260	1	1961	3	Y	89	94	1		25
							12	4	98	9						
07		2759 X	2628	-0-	-131	-0-	328	1	2211	3	Y	70	75	1		20
							12	4	77	9						
LESTER OL																
		WELL #:		1H		RRCID -> 260169		COMPL. DATE 12/21/2010		TOTAL DEPTH 11206		PERF.11189 - 14962				
02		5152 X	4751	-0-	-401	-0-	4751	3			N	-0-				85
03		5611 X	5000	-0-	-611	-0-	5000	3			N	-0-				85
04		5430 X	4783	-0-	-647	-0-	4783	3			N	-0-				85
05		5363 X	5015	-0-	-348	-0-	5015	3			N	-0-				85
06		5190 X	4660	-0-	-530	-0-	4660	3			N	-0-				85
07		5270 X	4716	-0-	-554	-0-	4716	3			N	-0-				85
SAN MIGUEL RANCH OL																
		WELL #:		2		RRCID -> 260471		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 9160		PERF. N/A				
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	194	1	1321	3	Y	145	118	1	27
						33	4	160	9					
03	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	136	1	1229	3	Y	-0-	27	1	-0-
						14	4							
04	1620 N	1603	-0-	-17	-0-	212	1	1367	3	Y	-0-			-0-
						24	4							
05	1891 N	1629	-0-	-262	-0-	227	1	1365	3	Y	-0-			-0-
						37	4							
06	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	227	1	1304	3	Y	-0-			-0-
						30	4							
07	1643 N	1606	-0-	-37	-0-	236	1	1330	3	Y	-0-			-0-
						40	4							
BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228														
02	7140 X	6311	-0-	-829	-0-	373	1	5919	3	Y	17	5	1	13
						19	9							
03	7471 X	2836	-0-	-4635	-0-	192	1	2644	3	Y	-0-	12	1	1
04	7290 X	671	-0-	-6619	-0-	38	1	633	3	Y	-0-			1
05	7533 X	706	-0-	-6827	-0-	42	1	664	3	Y	-0-			1
06	7290 X	644	-0-	-6646	-0-	40	1	604	3	Y	-0-			1
07	6944 X	5970	-0-	-974	-0-	369	1	5601	3	Y	-0-			1
ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630														
02	5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	631	1	4285	3	Y	-0-	12	1	1
						104	4							
03	5239 X	5006	-0-	-233	-0-	489	1	4433	3	Y	29	25	1	5
						52	4	32	9					
04	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	700	1	4523	3	Y	-0-	4	1	1
						82	4							
05	5549 X	5237	-0-	-312	-0-	728	1	4387	3	Y	-0-			1
						122	4							
06	5370 X	4928	-0-	-442	-0-	715	1	4117	3	Y	-0-			1
						96	4							
07	5549 X	5166	-0-	-383	-0-	762	1	4277	3	Y	-0-			1
						127	4							
BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883														
02	15988 X	15284	-0-	-704	-0-	905	1	14355	3	Y	22	10	1	17
						24	9							
03	17701 X	15539	-0-	-2162	-0-	1036	1	14275	3	Y	207	142	1	82
						228	9							
04	17130 X	15810	-0-	-1320	-0-	903	1	14906	3	Y	1	80	1	3
						1	9							
05	17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	1038	1	16367	3	Y	197	1	1	199
						217	9							
06	16380 X	15663	-0-	-717	-0-	978	1	14685	3	Y	-0-	197	1	2
07	16926 X	16390	-0-	-536	-0-	1014	1	15376	3	Y	-0-			2

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
R. BRACKEN		WELL #:		40H		RRCID -> 261615		COMPL. DATE 07/09/2011		TOTAL DEPTH 11140		PERF.11264 - 16730			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	11528 X	11528	-0-	-0-	-0-	684	1	10844	3	Y	-0-	5 1		6	
03	12059 X	11701	-0-	-358	-0-	792	1	10909	3	Y	-0-			6	
04	11670 X	11533	-0-	-137	-0-	659	1	10874	3	Y	-0-			6	
05	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	741	1	11690	3	Y	-0-			6	
06	11780 X	11780	-0-	-0-	-0-	732	1	10993	3	Y	50	12 1		44	
						55	9								
07	12772 X	11555	-0-	-1217	-0-	715	1	10840	3	Y	-0-	34 1		10	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	5H	RRCID -> 263066	COMPL. DATE 03/30/2011	TOTAL DEPTH 10422	PERF.11188 - 16711						
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	533	1	3620	3	Y	623	578 1		117	
						88	4	685	9						
03	4557 X	3390	-0-	-1167	-0-	298	1	2699	3	Y	329	399 1		47	
						31	4	362	9						
04	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	618	1	3992	3	Y	385	383 1		49	
						72	4	424	9						
05	4557 X	3079	-0-	-1478	-0-	399	1	2407	3	Y	187	189 1		47	
						67	4	206	9						
06	4410 X	2584	-0-	-1826	-0-	333	1	1916	3	Y	264	244 1		67	
						45	4	290	9						
*07	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	772	1	4333	3	Y	481	376 1		172	
						129	4	529	9						
SIDMONS OL				WELL #:	3H	RRCID -> 263799	COMPL. DATE 07/14/2011	TOTAL DEPTH 10919	PERF.11110 - 16483						
02	9632 X	8839	-0-	-793	-0-	21	1	8781	3	N	34	80 1		29	
						37	9								
03	10664 X	9387	-0-	-1277	-0-	12	1	9322	3	N	48	41 1		36	
						53	9								
04	10080 X	9158	-0-	-922	-0-	7	1	9094	3	N	52	51 1		37	
						57	9								
05	10416 X	8684	-0-	-1732	-0-	7	1	8638	3	N	35			72	
						39	9								
06	9480 X	8162	-0-	-1318	-0-	9	1	8136	3	N	15	49 1		38	
						17	9								
07	9796 X	8384	-0-	-1412	-0-	13	1	8343	3	N	25	28 1		35	
						28	9								
R. BRACKEN				WELL #:	39H	RRCID -> 264126	COMPL. DATE 08/11/2012	TOTAL DEPTH 10967	PERF.11334 - 16765						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	7H	RRCID -> 264203	COMPL. DATE 07/19/2012	TOTAL DEPTH 10617	PERF.10686 - 16956						
02	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	631	1	4286	3	Y	-0-	8 1		2	
						104	4								
03	5797 X	4746	-0-	-1051	-0-	467	1	4230	3	Y	-0-			2	
						49	4								
04	5610 X	4912	-0-	-698	-0-	644	1	4164	3	Y	25	22 1		5	
						76	4	28	9						
05	5797 X	4727	-0-	-1070	-0-	657	1	3960	3	Y	-0-	3 1		2	
						110	4								
06	5520 X	5263	-0-	-257	-0-	764	1	4397	3	Y	-0-			2	
						102	4								
07	5549 X	5518	-0-	-31	-0-	814	1	4568	3	Y	-0-			2	
						136	4								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915															
R. BRACKEN		WELL #:		41H	RRCID ->	266276	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	11089	PERF.11153 - 13021								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4312 X	-0-	-0-	-4312		-0-						Y	-0-						2
03	2945 X	-0-	-0-	-2945		-0-						Y	-0-						2
04	1230 X	-0-	-0-	-1230		-0-						Y	-0-						2
05	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
06	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						2
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	9H	RRCID ->	266725	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10681	PERF.10502 - 16639							
02	4284 X	2406	-0-	-1878		-0-	266	1	1811	3	Y	258	292	1					49
							45	4	284	9									
03	4309 X	3300	-0-	-1009		-0-	301	1	2727	3	Y	218	236	1					31
							32	4	240	9									
04	4170 X	3788	-0-	-382		-0-	457	1	2952	3	Y	296	289	1					38
							53	4	326	9									
05	4309 X	3541	-0-	-768		-0-	437	1	2632	3	Y	363	311	1					90
							73	4	399	9									
06	4140 X	2787	-0-	-1353		-0-	355	1	2040	3	Y	314	325	1					79
							47	4	345	9									
*07	4161 X	4161	-0-	-0-		-0-	564	1	3164	3	Y	308	277	1					110
							94	4	339	9									
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	11H	RRCID ->	266953	COMPL. DATE	07/29/2012	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10932 - 15558							
02	8701 X	8701	-0-	-0-		-0-	1073	1	7296	3	Y	140	174	1					28
							178	4	154	9									
03	8944 X	8944	-0-	-0-		-0-	852	1	7717	3	Y	259	249	1					38
							90	4	285	9									
04	8520 X	8457	-0-	-63		-0-	1065	1	6884	3	Y	348	341	1					45
							125	4	383	9									
05	9641 X	8776	-0-	-865		-0-	1198	1	7221	3	Y	143	151	1					37
							200	4	157	9									
06	9330 X	8126	-0-	-1204		-0-	1157	1	6660	3	Y	140	140	1					37
							155	4	154	9									
07	9641 X	8687	-0-	-954		-0-	1267	1	7116	3	Y	84	89	1					32
							212	4	92	9									
ANTHONY FOREST PRODUCTS				WELL #:	10H	RRCID ->	267253	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10616	PERF.10500 - 17521							
02	2660 X	2207	-0-	-453		-0-	256	1	1745	3	Y	148	148	1					30
							43	4	163	9									
03	2325 X	1971	-0-	-354		-0-	185	1	1668	3	Y	90	105	1					15
							19	4	99	9									
04	2940 X	2626	-0-	-314		-0-	334	1	2162	3	Y	82	85	1					12
							40	4	90	9									
05	3038 X	2327	-0-	-711		-0-	310	1	1870	3	Y	86	75	1					23
							52	4	95	9									
06	2940 X	2034	-0-	-906		-0-	277	1	1592	3	Y	116	108	1					31
							37	4	128	9									
07	2728 X	1828	-0-	-900		-0-	256	1	1437	3	Y	84	83	1					32
							43	4	92	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	9884 X	9884	-0-	-0-	-0-	23 1	9703 3	N	144	277 1			95	
03	12121 X	8798	-0-	-3323	-0-	158 9	8644 3	N	130	144 1			81	
04	11730 X	9266	-0-	-2464	-0-	11 1	9128 3	N	119	129 1			71	
05	12121 X	7970	-0-	-4151	-0-	143 9	7837 3	N	115				186	
06	10590 X	8210	-0-	-2380	-0-	7 1	8066 3	N	123	136 1			173	
07	10943 X	8250	-0-	-2693	-0-	131 9	8123 3	N	104	154 1			123	
						6 1								
						127 9								
						9 1								
						135 9								
						13 1								
						114 9								
WHITEHURST WELL #: 5H RRCID -> 271047 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10673 - 16233														
02	12768 X	8649	-0-	-4119	-0-	803 1	7557 3	Y	235	243 1			36	
03	13516 X	8562	-0-	-4954	-0-	30 4	259 9							
04	12270 X	4443	-0-	-7827	-0-	808 1	7383 3	Y	325	317 1			44	
05	11687 X	1866	-0-	-9821	-0-	13 4	358 9							
06	10170 X	1477	-0-	-8693	-0-	390 1	3753 3	Y	243	234 1			53	
07	9579 X	1224	-0-	-8355	-0-	33 4	267 9							
						182 1	1665 3	Y	-0-	45 1			8	
						19 4								
						172 1	1297 3	Y	-0-				8	
						8 4								
						157 1	1061 3	Y	-0-				8	
						6 4								
BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076														
02	616 X	381	-0-	-235	-0-	36 1	342 3	N	3	3 1			1	
03	620 X	300	-0-	-320	-0-	3 9	267 3	N	3	3 1			1	
04	600 X	375	-0-	-225	-0-	30 1	336 3	N	3	3 1			1	
05	527 X	367	-0-	-160	-0-	3 9	329 3	N	4	4 1			1	
*06	420 X	334	-0-	-86	-0-	34 1	299 3	N	3	3 1			1	
07	434 X	393	-0-	-41	-0-	4 9	353 3	N	3	3 1			1	
						32 1								
						3 9								
						37 1								
						3 9								
BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100														
02	532 N	347	-0-	-185	-0-	31 1	298 3	N	15	14 1			5	
03	651 N	474	-0-	-177	-0-	1 4	17 9							
04	445 N	445	-0-	-0-	-0-	44 1	404 3	N	23	22 1			6	
05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	1 4	25 9							
*06	450 N	353	-0-	-97	-0-	41 1	384 3	N	18	20 1			4	
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	20 9	364 3	N	20	20 1			4	
						37 1	303 3	N	16	16 1			4	
						1 4								
						32 1	463 3	N	23	21 1			6	
						18 9								
						47 1								
						25 9								

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC		//CONT.//		781915											
SBR		WELL #:		22		RRCID -> 277777		COMPL. DATE 11/10/1995		TOTAL DEPTH 10223		PERF. 9948 - 9954			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	7	1 1 9	159	3	N	1	1 1		-0-	
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	6	1 1	186	3	N	-0-			-0-	
04	150 N	133	-0-	-17	-0-	4	1 1	128	3	N	1	1 1		-0-	
05	186 N	96	-0-	-90	-0-	1	9 1	92	3	N	-0-			-0-	
*06	180 N	105	-0-	-75	-0-	4	1 1	101	3	N	-0-			-0-	
*07	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1 1	123	3	N	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		230		RRCID -> 278990		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 10341		PERF.10156 - 10216			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

SBR		WELL #:		195		RRCID -> 279036		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10070 - 10090			
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	9	3 1			N	-0-			-0-	
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1 1	52	3	N	-0-			-0-	
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7	3 1			N	-0-			-0-	
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	1 1	18	3	N	-0-			-0-	
*06	60 N	6	-0-	-54	-0-	6	3 1			N	-0-			-0-	
*07	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3 1			N	-0-			17	

SPARKMAN ENERGY, LLC		807295													
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		3		RRCID -> 119257		COMPL. DATE 08/01/1985		TOTAL DEPTH 10640		PERF.10406 - 10510			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4	
06	14B2 EXT	391	-0-	391	391	391	3			N	-0-			4	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	391					N	-0-			4	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		2		RRCID -> 119258		COMPL. DATE 09/03/1985		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10442 - 10544			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85	
06	14B2 EXT	455	-0-	455	455	455	3			N	-0-			85	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	455					N	-0-			85	

WHEELER, CLIFTON		WELL #:		5B		RRCID -> 119259		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10722 - 10850			
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
06	14B2 EXT	283	-0-	283	283	283	3			N	-0-			43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	283					N	-0-			43	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
SPARKMAN ENERGY, LLC		//CONT.//		807295						
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		1	RRCID ->	119260	COMPL. DATE	08/02/1985	TOTAL DEPTH	10980 PERF.10736 - 10870
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				43
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				43
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		8B	RRCID ->	119998	COMPL. DATE	12/14/1985	TOTAL DEPTH	10632 PERF.10468 - 10544
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				21
WHEELER, CLIFTON		WELL #:		9B	RRCID ->	126711	COMPL. DATE	12/01/1987	TOTAL DEPTH	10660 PERF.10450 - 10530
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				98
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				98
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				98
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				98
06	14B	DENY	656	-0-	656	656	3			98
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	656				98
WHEELER, COLE JEARL		WELL #:		10	RRCID ->	132929	COMPL. DATE	11/10/1989	TOTAL DEPTH	10650 PERF.10400 - 10480
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				16
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2016 - PLUGGED 07/08/16										
EDWARDS SWD		WELL #:		1H	RRCID ->	281766	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	12797 PERF. N/A
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		1	RRCID ->	257603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9021 PERF. 8846 - 8876
02	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	214 1	1593 3	N	27
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	30 9	1583 3	N	30
04	900	X	536	-0-	-364	-0-	195 1	460 3	N	1
05	930	X	615	-0-	-315	-0-	33 9	547 3	N	1
06	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	75 1	1666 3	N	15
07	558	N	433	-0-	-125	-0-	1 9	347 3	N	8

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC			//CONT.//		848561														
PEELER			WELL #:		1		RRCID -> 257604		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 8778 - 8796				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	624	1	1489	3	N	24						182	
							26	9											
03		744 X	744	-0-	-0-	-0-	299	1	414	3	N	28						210	
							31	9											
04		2100 X	1816	-0-	-284	-0-	733	1	1076	3	N	6		186	1			30	
							7	9											
05		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	1245	1	2141	3	N	-0-						30	
06		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	1323	1	1288	3	N	-0-						30	
07		2356 X	1847	-0-	-509	-0-	632	1	1215	3	N	-0-						30	
PEELER			WELL #:		2		RRCID -> 281920		COMPL. DATE		03/01/2013		TOTAL DEPTH		9100 PERF. 8801 - 8825				
02		0 W	1012	-0-	1012	27586	293	1	699	3	N	18						85	
							20	9											
03		0 W	1344	-0-	1344	28930	556	1	768	3	N	18						103	
							20	9											
04		0 W	1525	-0-	1525	30455	596	1	877	3	N	47						150	
							52	9											
05		0 W	849	-0-	849	31304	300	1	517	3	N	29						179	
							32	9											
06		32444 X	1140	-0-	-31304	-0-	566	1	551	3	N	21						200	
							23	9											
07		1581 X	955	-0-	-626	-0-	318	1	613	3	N	22		187	1			35	
							24	9											
PEELER			WELL #:		4		RRCID -> 281926		COMPL. DATE		10/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8840 - 8864				
02		0 W	3795	-0-	3795	37358	1039	1	2479	3	N	252		177	1			167	
							277	9											
03		0 W	3515	-0-	3515	40873	1359	1	1879	3	N	252		183	1			236	
							277	9											
04		0 W	1858	-0-	1858	42731	747	1	1096	3	N	14		177	1			73	
							15	9											
05		44630 X	1899	-0-	-42731	-0-	647	1	1112	3	N	127						200	
							140	9											
06		3330 X	500	-0-	-2830	-0-	251	1	245	3	N	4						204	
							4	9											
07		4216 X	1377	-0-	-2839	-0-	447	1	860	3	N	64		176	1			92	
							70	9											
PEELER			WELL #:		6		RRCID -> 281948		COMPL. DATE		12/01/2012		TOTAL DEPTH		9000 PERF. 8756 - 8806				
02		4284 X	181	-0-	-4103	-0-	53	1	128	3	N	-0-						49	
03		4743 X	14	-0-	-4729	-0-	6	1	8	3	N	-0-						49	
04		4590 X	13	-0-	-4577	-0-	5	1	8	3	N	-0-						49	
05		4743 X	109	-0-	-4634	-0-	36	1	63	3	N	9						58	
							10	9											
06		14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-						58	
*07		2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	817	1	1571	3	N	20						78	
							22	9											

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN								
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		848561															
PEELER		WELL #:		5	RRCID -> 282016		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 8920		PERF. 8752 - 8762								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		8988 X	-0-	-0-		-8988		-0-					N	-0-					73
03		9951 X	-0-	-0-		-9951		-0-					N	-0-					73
04		9630 X	-0-	-0-		-9630		-0-					N	-0-					73
05		9951 X	-0-	-0-		-9951		-0-					N	-0-					73
06		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					73
07		0 X	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					73
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954				RRCID -> 219596		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH 9258		PERF. 9076 - 9115					
THETFORD-TEAL UNIT NO. 2				WELL #:		1													
02		196 N	145	-0-		-51		-0-	145	2			Y	-0-					11
03		217 N	151	-0-		-66		-0-	151	2			Y	-0-					11
04		188 N	188	-0-		-0-		-0-	188	2			Y	-0-					11
05		33 N	33	-0-		-0-		-0-	33	2			Y	-0-					11
06		150 N	-0-	-0-		-150		-0-					Y	-0-					11
07		186 N	NO RPT	-0-		-186		-0-					Y	NO RPT					11
THETFORD-TEAL UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 253226		COMPL. DATE 12/13/1984		TOTAL DEPTH 9251		PERF. 9095 - 9120					
02		1476 N	1476	-0-		-0-		-0-	1433	2	43	9	Y	39					242
03		1190 N	1190	-0-		-0-		-0-	1156	2	34	9	Y	31	187	1			86
04		1805 N	1805	-0-		-0-		-0-	1781	2	24	9	Y	22					108
05		2036 N	2036	-0-		-0-		-0-	2001	2	35	9	Y	32					140
06		1852 N	1852	-0-		-0-		-0-	1822	2	30	9	Y	27					167
07		1860 N	NO RPT	-0-		-1860		-0-					Y	NO RPT					167
XTO ENERGY INC.				945936				RRCID -> 105663		COMPL. DATE 03/30/1983		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 9470 - 9524					
HORTON, R. P. ET AL				WELL #:		2													
02		401 N	401	-0-		-0-		-0-	34	1	349	3	Y	16	17	1			10
									18	9									
03		448 N	448	-0-		-0-		-0-	33	1	387	3	Y	25	24	1			11
									28	9									
04		360 N	279	-0-		-81		-0-	40	1	222	3	Y	15	17	1			9
									17	9									
05		802 N	802	-0-		-0-		-0-	117	1	654	3	Y	28	25	1			12
									31	9									
06		659 N	659	-0-		-0-		-0-	95	1	500	3	Y	58	47	1			23
									64	9									
*07		742 N	742	-0-		-0-		-0-	97	1	548	3	Y	88	93	1			18
									97	9									
SMITH, C. C.				WELL #:		1		RRCID -> 107058		COMPL. DATE 08/01/1983		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 9702 - 9756					
02		673 N	673	-0-		-0-		-0-	672	3	1	9	Y	1					11
03		758 N	758	-0-		-0-		-0-	755	3	3	9	Y	3					14
04		780 N	769	-0-		-11		-0-	768	3	1	9	Y	1					15
05		837 N	837	-0-		-0-		-0-	835	3	2	9	Y	2					17
06		720 N	711	-0-		-9		-0-	710	3	1	9	Y	1					18
07		806 N	597	-0-		-209		-0-	597	3			Y	-0-					18

A.W.P. (OLMOS)			//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
HORTON, R. P. ET AL			WELL #:		4		RRCID -> 107332		COMPL. DATE 08/19/1983		TOTAL DEPTH		9581 PERF. 9396 - 9436						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		284 N	284	-0-	-0-	-0-			25 1	253 3	Y		5		8 1			2	
03		209 N	209	-0-	-0-	-0-			16 1	191 3	Y		2		3 1			1	
04		90 N	45	-0-	-45	-0-			7 1	38 3	Y		-0-		1 1			-0-	
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-			147 1	816 3	Y		-0-					-0-	
06		742 N	742	-0-	-0-	-0-			118 1	623 3	Y		1		1 1			-0-	
*07		492 N	492	-0-	-0-	-0-			74 1	417 3	Y		1		1 1			-0-	
									1 9										

HORTON			WELL #:		11		RRCID -> 111167		COMPL. DATE 04/17/1984		TOTAL DEPTH		9716 PERF. 9503 - 9556						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

SMITH, C. C.			WELL #:		2		RRCID -> 111687		COMPL. DATE 06/06/1984		TOTAL DEPTH		9812 PERF. 9636 - 9679						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

HORTON			WELL #:		12		RRCID -> 111801		COMPL. DATE 06/28/1984		TOTAL DEPTH		9681 PERF. 9468 - 9518						
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

HORTON, R. P. ET AL			WELL #:		17		RRCID -> 113704		COMPL. DATE 11/07/1984		TOTAL DEPTH		9646 PERF. 9442 - 9487						
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	8 3	Y		-0-					-0-	
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	8 3	Y		-0-					-0-	
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	-0-			15 1	81 3	Y		-0-					-0-	
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	

SMITH, C. C.			WELL #:		3		RRCID -> 114496		COMPL. DATE 12/23/1984		TOTAL DEPTH		9776 PERF. 9566 - 9610						
02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	-0-			688 3	7 9	Y		6					14	
03	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-			1054 3	3 9	Y		3					17	
04	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-			619 3	6 9	Y		5					22	
05	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-			708 3	4 9	Y		4					26	
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-			567 3	1 9	Y		1					27	
*07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-			1170 3		Y		-0-					27	

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936													
HORTON, R. P.		WELL #:		23		RRCID -> 125176		COMPL. DATE 08/27/1987		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9478 - 9528					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
HORTON, R. P.		WELL #:		24		RRCID -> 126364		COMPL. DATE 12/17/1987		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 9508 - 9558					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLM "A"		WELL #:		1		RRCID -> 134576		COMPL. DATE 11/29/1989		TOTAL DEPTH 9313		PERF. 9109 - 9139					
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-						Y	-0-					-0-
03	124 N	-0-	-0-	-114	-0-	10	3				Y	-0-					-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BLM "A"		WELL #:		2		RRCID -> 134577		COMPL. DATE 08/30/1989		TOTAL DEPTH 9260		PERF. 9055 - 9084					
02	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1539	3	26	9	Y	24	35	1				43
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1553	3	31	9	Y	28	33	1				38
04	1650 N	1525	-0-	-125	-0-	1495	3	30	9	Y	27	30	1				35
05	1736 N	1516	-0-	-220	-0-	1475	3	41	9	Y	37	33	1				39
06	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	1295	3	51	9	Y	46	49	1				36
07	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1346	3	58	9	Y	53	56	1				33
HORTON, R. P.		WELL #:		27		RRCID -> 161442		COMPL. DATE 12/12/1996		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9383 - 9412					
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-						Y	4	12	1			2
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	48	1	565	3	Y	30	13	1				19
						33	9										
04	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	151	1	840	3	Y	64	55	1				28
						70	9										
05	389 N	389	-0-	-0-	-0-	56	1	314	3	Y	17	34	1				11
						19	9										
06	630 N	4	-0-	-626	-0-	1	1	3	3	Y	-0-	9	1				2
07	1085 N	100	-0-	-985	-0-	15	1	85	3	Y	-0-	2	1				-0-
SMITH		WELL #:		5		RRCID -> 162326		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9675 - 9726					
02	784 N	718	-0-	-66	-0-	716	3	2	9	Y	2						15
03	930 N	889	-0-	-41	-0-	886	3	3	9	Y	3						18
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1254	3	2	9	Y	2						20
05	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1200	3	3	9	Y	3						23
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-						23
07	1302 N	962	-0-	-340	-0-	962	3			Y	-0-						23

A.W.P. (OLMOS)		//CONT.//		00256 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
SMITH		WELL #:		4	RRCID -> 162514		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH		9902 PERF. 9582 - 9612			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2			9
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	730	3	3	9	Y	3			12
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	772	3	2	9	Y	2			14
05	816 N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1			15
06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-			15
07	775 N	652	-0-	-123	-0-	652	3			Y	-0-			15
SMITH, C. C.				WELL #:	6	RRCID -> 164306		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH		9800 PERF. 9611 - 9636		
02	467 N	467	-0-	-0-	-0-	464	3	3	9	Y	3			25
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	347	3	4	9	Y	4			29
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	341	3	4	9	Y	4			33
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	488	3	21	9	Y	19			52
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	876	3	8	9	Y	7			59
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	3	1	9	Y	1			60
SMITH, C. C.				WELL #:	7	RRCID -> 164515		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9620 - 9638		
02	1120 N	1115	-0-	-5	-0-	1114	3	1	9	Y	1			10
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1589	3	4	9	Y	4			14
04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1736	3	2	9	Y	2			16
05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	3	2	9	Y	2			18
06	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1604	3	1	9	Y	1			19
07	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1560	3			Y	-0-			19
SMITH, C. C.				WELL #:	8	RRCID -> 164766		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 9658 - 9686		
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1196	3	1	9	Y	1			9
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1149	3	4	9	Y	4			13
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1207	3	1	9	Y	1			14
05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2			16
06	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1			17
*07	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			Y	-0-			17
A.W.P. (WALES)		00256 600		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
CLEARLY PETROLEUM, LLC		159651												
BALLARD, HORTON		WELL #:		9	RRCID -> 212540		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH		9629 PERF. 6408 - 6420			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ADAMS (OLMOS NAVARRO)		00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MEDINA				
ACTIVA RESOURCES, LLC		003664												
FASELER, DORA M.		WELL #:		2A	RRCID -> 063935		COMPL. DATE 09/10/1975		TOTAL DEPTH		1000 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1907					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA								
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664														
FASLER, DORA M.		WELL #: 5A		RRCID -> 064312		COMPL. DATE 10/10/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
FASLER, DORA M.		WELL #: 10A		RRCID -> 064313		COMPL. DATE 10/04/1975		TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
HICKEY		WELL #: 1		RRCID -> 075088		COMPL. DATE 01/01/1930		TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
HICKEY		WELL #: 1A		RRCID -> 082205		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
KENILWORTH		WELL #: A 1		RRCID -> 157613		COMPL. DATE 12/18/1972		TOTAL DEPTH 1523 PERF. 890 - 915								
02	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
FASLER, DORA M.		WELL #: 1		RRCID -> 157614		COMPL. DATE 09/01/1945		TOTAL DEPTH 950 PERF. 928 - 936								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
HICKEY		WELL #: 6		RRCID -> 210944		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976								
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-				-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)		//CONT.// 00621 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC		//CONT.// 003664												
HICKEY		WELL #: 2		RRCID -> 214486		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH		971 PERF.		925 - 971		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 3		RRCID -> 214487		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH		997 PERF.		975 - 997		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 4		RRCID -> 214488		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH		983 PERF.		965 - 983		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASELER		WELL #: 11		RRCID -> 229812		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH		931 PERF.		893 - 931		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 7		RRCID -> 232955		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF.		706 - 722		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FASELER, DORA M.		WELL #: 12		RRCID -> 232957		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH		910 PERF.		875 - 910		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HICKEY		WELL #: 8		RRCID -> 233333		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH		1000 PERF.		940 - 955		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO)			//CONT.// 00621 666			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MEDINA						
ACTIVA RESOURCES, LLC			//CONT.// 003664															
MCANELLY, G. C.			WELL #: 3			RRCID -> 233334			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 923			PERF. 890 - 923			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HICKEY			WELL #: 9			RRCID -> 247403			COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 1004			PERF. 750 - 760			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
ADAMS RANCH			WELL #: 2			RRCID -> 247409			COMPL. DATE 03/30/2012			TOTAL DEPTH 873			PERF. 400 - 415			
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ADAMS RANCH			WELL #: 4			RRCID -> 269446			COMPL. DATE 09/20/2012			TOTAL DEPTH 910			PERF. 900 - 910			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
HICKEY, EUGENE			384053															
HICKEY			WELL #: 3			RRCID -> 121674			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 950			PERF. 919 - 950			
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ALTIZER (CANYON LOWER)			02075 500			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VAL VERDE						
PATNO OIL & GAS COMPANY			643327															
ALTIZER "56"			WELL #: 1			RRCID -> 239460			COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 13768			PERF.13436 - 13566			
02	1782	-0-	-0-	-1782 B	-0-						N	-0-						6
03	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						6
04	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-						N	-0-						6
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						6
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						6
07	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						6

ALTIZER (CANYON LOWER)				//CONT.//		02075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		643327														
ALTIZER "56"				WELL #:		2		RRCID -> 241706		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 13556		PERF.13362 - 13484						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1756	-0-	-0-	-1756 B	-0-							N	-0-						-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-							N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT						-0-
AMMANN (BUDA)						02396 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.						147699														
FAITH-BONITA				WELL #:		A 1H		RRCID -> 271408		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 7524 - 15825						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
FOSTER UNIT III LAS				WELL #:		B 2H		RRCID -> 279484		COMPL. DATE 09/28/2013		TOTAL DEPTH 9980		PERF.10099 - 10190						
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.						499978														
COTULLA				WELL #:		67H		RRCID -> 279147		COMPL. DATE 04/19/2014		TOTAL DEPTH 8464		PERF. 8835 - 14771						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
COTULLA				WELL #:		76H		RRCID -> 279596		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 8372		PERF. 8590 - 13631						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
OWENS 1080				WELL #:		13H		RRCID -> 280149		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 10374		PERF.10762 - 15195						
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

AMMANN (BUDA) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 02396 500				ASSOCIATED				ONE WELL								
//CONT.// 499978																
WELL #: 39H				RRCID -> 280762				COMPL. DATE 10/11/2014				TOTAL DEPTH 8267				PERF. 8583 - 13016
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
COTULLA														WELL #: 20H		
														RRCID -> 281042		
														COMPL. DATE 11/17/2014		
														TOTAL DEPTH 8237		
														PERF. 8701 - 13390		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH														788997		
														WELL #: A459H		
														RRCID -> 282371		
														COMPL. DATE 05/11/2015		
														TOTAL DEPTH 9196		
														PERF. 9918 - 15213		
08	0	6233	-0-	6233	128226	305 1	5905 2	N	21	22	0	1	1	3		
09	0	5479	-0-	5479	133705	260 1	5201 2	N	16	14	0	2	1	3		
10	0	3917	-0-	3917	137622	169 1	3731 2	N	15	12	0	3	1	3		
11	0	6405	-0-	6405	144027	267 1	6117 2	N	19	13	0	3	1	6		
12	0	5779	-0-	5779	149806	258 1	5500 2	N	19	19	0	2	1	4		
01	0	4068	-0-	4068	153874	188 1	3865 2	N	14	13	0	2	1	3		
02	0	5351	-0-	5351	159225	269 1	5069 2	N	12	10	0	3	1	2		
03	0	6006	-0-	6006	165231	297 1	5699 2	N	9	7	0	2	1	2		
04	0	5126	-0-	5126	170357	247 1	4872 2	N	6	6	0	1	1	1		
05	0	4899	-0-	4899	175256	220 1	4672 2	N	6	2	0	3	1	2		
06	SWR	10	4473	-0-	4473	179729	198 1	4272 2	N	3	2	0	2	1	1	
07	SWR	10	4503	-0-	4503	184232	212 1	4284 2	N	6	5	0	1	1	1	
SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE COCHINA WEST RANCH														797102		
														WELL #: 19H		
														RRCID -> 269948		
														COMPL. DATE 02/28/2013		
														TOTAL DEPTH 7508		
														PERF. 8622 - 13299		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BEINHORN RANCH														WELL #: 32H		
														RRCID -> 271379		
														COMPL. DATE 10/28/2013		
														TOTAL DEPTH 8151		
														PERF. 13228 - 13580		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

WORTHLEY RANCH			WELL #:		24H	RRCID -> 275374		COMPL. DATE 01/28/2012		TOTAL DEPTH 8539		PERF. 9231 - 14928	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

AMMANN (BUDA)		//CONT.//		02396 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102							
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B		WELL #:		6H	RRCID -> 277692	COMPL. DATE 09/24/2013	TOTAL DEPTH 8053	PERF. 8844	- 14873		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH		WELL #:		1B	RRCID -> 279086	COMPL. DATE 10/20/2014	TOTAL DEPTH 7541	PERF. 7591	- 13958		
02		4452	-0-	-0-	-4452	23374			Y	-0-	-0-
03		4929	-0-	-0-	-4929	18445			Y	-0-	-0-
04		4770	-0-	-0-	-4770	13675			Y	-0-	-0-
05		4929	-0-	-0-	-4929	8746			Y	-0-	-0-
*06		8746	-0-	-0-	-8746	-0-			Y	-0-	-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
AMY-J (ESCONDIDO)				02414 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK		
PETROLYNX, INC.				660862							
BAKER		WELL #:		1	RRCID -> 062221	COMPL. DATE 11/25/1974	TOTAL DEPTH 854	PERF. 814	- 842		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ANCHORAGE, SOUTH				02568 001	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA		
HAILEY, E. M.				342800							
FOWLER, SAN J.		WELL #:		1	RRCID -> 000002	COMPL. DATE 05/30/1959	TOTAL DEPTH 3748	PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ANNA CHAPMAN (SAN MIGUEL)				03008 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
RHD HOLDINGS, L.L.C.				704799							
CHAPMAN		WELL #:		1	RRCID -> 185540	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL DEPTH 4071	PERF. 2414	- 2424		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
APPURCEON (OLMOS)				03328 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
ENERGYQUEST II, LLC				252020							
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #:		7152	RRCID -> 091512	COMPL. DATE 01/24/1981	TOTAL DEPTH 5180	PERF. 4820	- 4828		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

APPURCEON (OLMOS)		//CONT.// 03328 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT								
ENERGYQUEST II, LLC		//CONT.// 252020														
SPRINGMAN		WELL #: 1050		RRCID -> 092037		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4848 - 4868								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BRISCOE RANCHES, INC.		WELL #: 1750		RRCID -> 109908		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 5144 PERF. 4880 - 4900								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.		802633		RRCID -> 090921		COMPL. DATE 12/12/1980		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652								
STUMBERG		WELL #: 2														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
STUMBERG		WELL #: 1		RRCID -> 091077		COMPL. DATE 05/28/1980		TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TARINA OIL COMPANY		836120		RRCID -> 092036		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812								
LIFE SCIENCE CHURCH		WELL #: 9152														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ARMER SOUTH (ELLENBURGER)		03650 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
EARWOOD "37"		WELL #: 1		RRCID -> 241872		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536								
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	2	N	-0-					-0-
03	762 N	762	-0-	-0-	-0-	53	1	709	2	N	-0-					-0-
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	N	-0-					-0-
05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	59	1	794	2	N	-0-					-0-
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-	51	1	704	2	N	-0-					-0-
*07	668 N	668	-0-	-0-	-0-	47	1	621	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE														
BLACKWATER SWD, LLC 073332														
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LA SALLE SWD WELL #: 3 RRCID -> 272907 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4200 - 5000														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
J-W OPERATING CO. 427960														
LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 043742 COMPL. DATE 11/07/1967 TOTAL DEPTH 4101 PERF. N/A														
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267														
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 2 RRCID -> 268141 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4401 - 4558														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ATLEE (OLMOS)				04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
LIGHT, GEORGE III				WELL #:	2	RRCID -> 108555	COMPL. DATE 11/18/1983	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7521 - 7540						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	224 N	197	-0-	-27	-0-	72 4	1 9	121	3	Y	4	8	1			3
03	192 N	192	-0-	-0-	-0-	96 3	1 9	93	3	Y	3					6
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	127 4	1 9	120	3	Y	4					10
05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	147 11	1 9	110	3	Y	10	16	1			4
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-	58	1	216	3	Y	-0-					4
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4
LIGHT, GEORGE III				WELL #:	1	RRCID -> 108682	COMPL. DATE 10/13/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7470 - 7490						
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	170 30	1 9	286	3	Y	27	47	1		1 8	20
03	372 N	335	-0-	-37	-0-	162 15	1 9	158	3	Y	14					34
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	240 17	1 9	228	3	Y	15					49
05	438 N	438	-0-	-0-	-0-	227 40	1 9	171	3	Y	36	68	1		1 8	16
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	293	3	Y	1					17
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17
KILLAM 299				WELL #:	2	RRCID -> 172228	COMPL. DATE 10/29/1998	TOTAL DEPTH	7225	PERF. 7061 - 7081						
02	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-	20	1			1
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					Y	NO RPT					1
KRAUSE 299				WELL #:	1	RRCID -> 175783	COMPL. DATE 12/07/1999	TOTAL DEPTH	7385	PERF. 7248 - 7293						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299				WELL #:	4	RRCID -> 176801	COMPL. DATE 03/06/2000	TOTAL DEPTH	7332	PERF. 7084 - 7127						
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	13	1	1572	3	Y	-0-					7
03	1550 N	1477	-0-	-73	-0-	78	1	1399	3	Y	-0-					7
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	49	1	1226	3	Y	-0-					7
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-	7	1			-0-
06	1440 N	734	-0-	-706	-0-	33	1	701	3	Y	-0-					-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-
KILLAM 299				WELL #:	3	RRCID -> 181657	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	7278	PERF. 6972 - 7000						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ATLEE (OLMOS) LUIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299															//CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
															//CONT.// 499978														
WELL #: 7															RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							-0-						
05		T. A.	8	-0-	-0-	8	8	8			8	3			N	-0-							-0-						
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	8	8							N	-0-							-0-						
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	8							N	NO RPT							-0-						
KILLAM 299															WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252														
02		168 N	128	-0-	-40	-0-	1	1			127	3	Y		-0-								7						
03		248 N	63	-0-	-185	-0-	3	1			60	3	Y		-0-								7						
04		113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1			109	3	Y		-0-								7						
05		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3					Y		-0-			7	1				-0-						
06		70 N	70	-0-	-0-	-0-	3	1			67	3	Y		-0-								-0-						
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							Y		NO RPT								-0-						
ALDERMAN															WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-						
ALDERMAN															WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-								-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT								-0-						
KILLAM 299															WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170														
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	3					Y		-0-								12						
03		62 N	27	-0-	-35	-0-	1	1			26	3	Y		-0-								12						
04		60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1			33	3	Y		-0-								12						
05		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	3					Y		-0-			11	1				1						
*06		35 N	35	-0-	-0-	-0-	2	1			33	3	Y		-0-								1						
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y		NO RPT								1						
ALDERMAN															WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-								-0-						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT								-0-						
ALDERMAN															WELL #: 7 RRCID -> 196645 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7087 - 7102														
02		12 N	7	-0-	-5	-0-	7	3					Y		-0-								-0-						
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	10	1			188	3	Y		-0-								-0-						
04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1			181	3	Y		-0-								-0-						
05		119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	3					Y		-0-								-0-						
06		180 N	68	-0-	-112	-0-	3	1			65	3	Y		-0-								-0-						
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-							Y		NO RPT								-0-						

ATLEE (OLMOS)			LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			ALDERMAN			WELL #:			04300 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE		
									499978			RRCID -> 197079			COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7072 - 7088					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
02		224 N	187	-0-	-37	-0-			1 1	186	3	N	-0-						24				
03		279 N	268	-0-	-11	-0-			14 1	250	3	N	4						28				
									4 9														
04		360 N	270	-0-	-90	-0-			10 1	254	3	N	5						33				
									6 9														
05		191 N	191	-0-	-0-	-0-			181 3	10	9	N	9						42				
06		270 N	133	-0-	-137	-0-			6 1	127	3	N	-0-						42				
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-						N	NO RPT						42				
KILLAM 299						WELL #:			10			RRCID -> 199471			COMPL. DATE 10/25/2003			TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043					
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
KILLAM 299						WELL #:			11			RRCID -> 199650			COMPL. DATE 11/08/2003			TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7094 - 7114					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
CRISP, WILLARD E. 26						WELL #:			1			RRCID -> 203591			COMPL. DATE 01/27/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
KILLAM 299						WELL #:			9			RRCID -> 205675			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
KILLAM						WELL #:			3			RRCID -> 206842			COMPL. DATE 08/01/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150					
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

ATLEE (OLMOS) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. KILLAM 299										//CONT.// 04300 500 //CONT.// 499978										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
										WELL #: 8										RRCID -> 211576										COMPL. DATE 07/27/2005										TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060									
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																														
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-			1	1	113	3	Y	-0-				-0-																															
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-			6	1	104	3	Y	-0-				-0-																															
04	120	N	106	-0-	-14	-0-			4	1	102	3	Y	-0-				-0-																															
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-			98	3			Y	-0-				-0-																															
06	120	N	76	-0-	-44	-0-			4	1	72	3	Y	-0-				-0-																															
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-							Y	NO RPT				-0-																															
CRISP, WILLARD E. 26										WELL #: 4										RRCID -> 211702										COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068									
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-			26	3	14	9	Y	13		9	1	1	8	11																													
03	62	N	15	-0-	-47	-0-			1	1	14	3	Y	-0-					11																														
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							Y	-0-					11																														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	137		110	1	1	8	37																													
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-							Y	38					75																														
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					75																														
CRISP, WILLARD E. 26										WELL #: 5										RRCID -> 214726										COMPL. DATE 12/01/2005										TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7150 - 7165									
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																														
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																														
CRISP, WILLARD E. 26										WELL #: 6										RRCID -> 225050										COMPL. DATE 12/22/2006										TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7252									
02	336	N	192	-0-	-144	-0-			2	1	190	3	Y	-0-					-0-																														
03	465	N	197	-0-	-268	-0-			10	1	187	3	Y	-0-					-0-																														
04	420	N	273	-0-	-147	-0-			11	1	262	3	Y	-0-					-0-																														
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-			183	3			Y	-0-					-0-																														
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-			10	1	205	3	Y	-0-					-0-																														
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-							Y	NO RPT					-0-																														
KILLAM 299										WELL #: 12										RRCID -> 226079										COMPL. DATE 02/09/2007										TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100									
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-																														
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-			6	1	101	3	Y	-0-					-0-																														
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-			10	1	237	3	Y	-0-					-0-																														
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-			252	3			Y	-0-					-0-																														
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-			11	1	232	3	Y	-0-					-0-																														
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT					-0-																														
CRISP, WILLARD E. 26										WELL #: 1C										RRCID -> 228375										COMPL. DATE 04/01/2003										TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-																														
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-																														
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-																														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-																														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-																														
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839							N	NO RPT					-0-																														
CRISP, WILLARD E. 26										WELL #: 7										RRCID -> 232775										COMPL. DATE 09/28/2007										TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7203 - 7212									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-			1	1	87	3	Y	-0-					-0-																														
03	124	N	100	-0-	-24	-0-			5	1	95	3	Y	-0-					-0-																														
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-			5	1	131	3	Y	-0-					-0-																														
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-			107	3			Y	-0-					-0-																														
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-			7	1	135	3	Y	-0-					-0-																														
07	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT					-0-																														

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978																
LIGHT, GEORGE III		WELL #:		5		RRCID -> 243842		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 7504 - 7549								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02	1876 X	1672	-0-	-204	-0-	622	1	2	1048	3	Y	2	2	1					2	
03	2077 X	1376	-0-	-701	-0-	699	1	1	676	3	Y	1						3		
04	2010 X	1240	-0-	-770	-0-	637	1	1	602	3	Y	1						4		
05	2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	1241	1	1	932	3	Y	3	5	1				2		
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	559	3	9	2072	3	Y	-0-						2		
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-		1				Y	NO RPT						2		

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

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261																
KRAUSE "D"		WELL #:		1		RRCID -> 116835		COMPL. DATE 05/15/1985		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7268 - 7284								
02	980 N	393	-0-	-587	-0-	20	1	373	2	N	-0-							17		
03	992 N	939	-0-	-53	-0-	47	1	892	2	N	-0-							17		
04	852 N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	809	2	N	-0-							17		
05	434 N	287	-0-	-147	-0-	14	1	273	2	N	-0-							17		
06	900 N	373	-0-	-527	-0-	19	1	354	2	N	-0-							17		
07	868 N	40	-0-	-828	-0-	1	1	10	2	N	26							43		
KILLAM & GONZALEZ 299		WELL #:		2		RRCID -> 195831		COMPL. DATE 07/10/2003		TOTAL DEPTH 7416		PERF. 7213 - 7230								
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	Y	1							29		
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	46	1	879	2	Y	1							30		
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1031	2	Y	-0-							30		
05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	58	1	1091	2	Y	1							31		
06	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	1							32		
*07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	2	Y	1							33		

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 7282														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	448 N	430	-0-	-18	-0-	21 1	408 2	Y	1				16	
03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	1 9	379 2	Y	-0-				16	
04	516 N	516	-0-	-0-	-0-	20 1	490 2	Y	-0-				16	
05	465 N	442	-0-	-23	-0-	26 1	419 2	Y	1				17	
06	549 N	549	-0-	-0-	-0-	22 1	522 2	Y	-0-				17	
07	527 N	522	-0-	-5	-0-	1 9	495 2	Y	1				18	
						27 1								
						26 1								
						1 9								
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 3 RRCID -> 196260 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7220 - 7236														
02	781 N	781	-0-	-0-	-0-	39 1	741 2	Y	1				16	
03	682 N	487	-0-	-195	-0-	1 9	462 2	Y	1				17	
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	24 1	971 2	Y	-0-				17	
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	1 9	763 2	Y	-0-				17	
06	688 N	688	-0-	-0-	-0-	51 1	653 2	Y	1				18	
07	1054 N	941	-0-	-113	-0-	40 1	894 2	Y	-0-				18	
						34 1								
						1 9								
						47 1								
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453														
02	784 N	731	-0-	-53	-0-	36 1	694 2	Y	1				22	
03	651 N	495	-0-	-156	-0-	1 9	470 2	Y	-0-				22	
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	25 1	671 2	Y	-0-				22	
05	806 N	569	-0-	-237	-0-	35 1	540 2	Y	1				23	
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-	28 1	680 2	Y	1				24	
*07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	1 9	727 2	Y	-0-				24	
						36 1								
						1 9								
						38 1								
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 4 RRCID -> 197474 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7294 - 7350														
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	28 1	529 2	Y	-0-				19	
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	439 2	Y	1				20	
04	672 N	672	-0-	-0-	-0-	1 9	638 2	Y	-0-				20	
05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	34 1	561 2	Y	-0-				20	
06	555 N	555	-0-	-0-	-0-	30 1	526 2	Y	1				21	
*07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	28 1	684 2	Y	-0-				21	
						1 9								
						36 1								
KILLIAM & GONZALEZ 299 WELL #: 6 RRCID -> 198518 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7263 - 7278														
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	33 1	624 2	Y	1				24	
03	702 N	702	-0-	-0-	-0-	1 9	667 2	Y	-0-				24	
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	35 1	724 2	Y	-0-				24	
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	38 1	717 2	Y	1				25	
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	1 9	768 2	Y	1				26	
*07	877 N	877	-0-	-0-	-0-	40 1	833 2	Y	-0-				26	
						1 9								
						44 1								

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	784 N	682	-0-	-102	-0-	682	2		Y	-0-		76
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		Y	-0-		76
04	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2		Y	-0-		76
05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		Y	-0-		76
06	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2		Y	-0-		76
07	1023 N	970	-0-	-53	-0-	970	2		Y	-0-		76
PGE MINERAL PROPERTIES, LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241												
02	769 N	769	-0-	-0-	-0-	769	2		Y	-0-		62
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2		Y	-0-		62
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		Y	-0-		62
05	558 N	403	-0-	-155	-0-	403	2		Y	-0-		62
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	494	2	1 9	Y	1		63
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2		Y	-0-		63
FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374												
02	504 N	485	-0-	-19	-0-	126	1	359 2	Y	-0-		25
03	589 N	456	-0-	-133	-0-	112	1	342 2	Y	2		27
						2	9					
04	600 N	524	-0-	-76	-0-	136	1	388 2	Y	-0-		27
05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	176	1	461 2	Y	-0-		27
06	636 N	636	-0-	-0-	-0-	163	1	471 2	Y	2		29
						2	9					
*07	628 N	628	-0-	-0-	-0-	162	1	466 2	Y	-0-		29
FLORES/FOUKE WELL #: 1 RRCID -> 200794 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7252 - 7268												
02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	140	1	400 2	Y	-0-		25
03	602 N	602	-0-	-0-	-0-	148	1	453 2	Y	1		26
						1	9					
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	179	1	510 2	Y	-0-		26
05	600 N	600	-0-	-0-	-0-	166	1	434 2	Y	-0-		26
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	169	1	490 2	Y	2		28
						2	9					
*07	745 N	745	-0-	-0-	-0-	192	1	553 2	Y	-0-		28
PGE MINERAL PROPERTIES LTD 298 WELL #: 3 RRCID -> 204359 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7228 - 7240												
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		57
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		Y	-0-		57
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		Y	-0-		57
05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-		57
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6 9	Y	5		62
*07	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2		Y	-0-		62
KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282												
02	644 N	435	-0-	-209	-0-	22	1	413 2	Y	-0-		21
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	532 2	Y	1		22
						1	9					
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652 2	Y	-0-		22
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	728 2	Y	1		23
						1	9					
06	672 N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638 2	Y	-0-		23
07	713 N	670	-0-	-43	-0-	33	1	636 2	Y	1		24
						1	9					

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261												
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		9R		RRCID -> 221545		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH		8011 PERF. 7564 - 7624				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	334	1	571	2	N	-0-			1
03	899 N	874	-0-	-25	-0-	-25	-0-	301	1	573	2	N	-0-			1
04	960 N	770	-0-	-190	-0-	-190	-0-	193	1	576	2	N	1	1 8		1
								1	9							
05	992 N	672	-0-	-320	-0-	-320	-0-	114	1	558	2	N	-0-			1
06	840 N	620	-0-	-220	-0-	-220	-0-	94	1	526	2	N	-0-			1
07	806 N	683	-0-	-123	-0-	-123	-0-	111	1	572	2	N	-0-			1
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 223623		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH		8015 PERF. 7569 - 7828				
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	297	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	540	2	Y	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	247	1	739	2	Y	-0-			-0-
05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-510	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023 N	695	-0-	-328	-0-	-328	-0-	113	1	582	2	Y	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE		WELL #:		7		RRCID -> 225164		COMPL. DATE 07/28/2005		TOTAL DEPTH		8045 PERF. 7572 - 7821				
02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	559	2	N	-0-			-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	1	604	2	N	1	1 8		-0-
								1	9							
04	840 N	620	-0-	-220	-0-	-220	-0-	155	1	465	2	N	-0-			-0-
05	992 N	638	-0-	-354	-0-	-354	-0-	108	1	530	2	N	-0-			-0-
06	900 N	587	-0-	-313	-0-	-313	-0-	89	1	498	2	N	-0-			-0-
*07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	585	2	N	-0-			-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 234006		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7626 - 7672				
02	972 N	972	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	358	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	643	2	Y	-0-			-0-
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	329	1	654	2	Y	-0-			-0-
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	-2	-0-	136	1	668	2	Y	-0-			-0-
06	780 N	-0-	-0-	-780	-0-	-780	-0-					Y	-0-			-0-
07	1023 N	840	-0-	-183	-0-	-183	-0-	136	1	704	2	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 234007		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH		7912 PERF. 7590 - 7651				
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-			-0-
03	828 N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	285	1	543	2	Y	-0-			-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	197	1	589	2	Y	-0-			-0-
05	727 N	727	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	604	2	Y	-0-			-0-
06	690 N	-0-	-0-	-690	-0-	-690	-0-					Y	1	1 8		-0-
07	806 N	713	-0-	-93	-0-	-93	-0-	116	1	597	2	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 235223		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7607 - 7660				
02	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	583	1	999	2	Y	-0-			-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	565	1	1077	2	Y	-0-			-0-
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	363	1	1085	2	Y	-0-			-0-
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	1066	2	Y	-0-			-0-
06	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
07	1488 N	1386	-0-	-102	-0-	-102	-0-	225	1	1161	2	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 240103 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7638 - 7696														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	167	1	285	2	Y	-0-			-0-
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	2	Y	-0-			-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	79	1	236	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	57	1	280	2	Y	-0-			-0-
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			-0-
*07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	77	1	396	2	Y	-0-			-0-
BURKHOLDER, NELL JONES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 240108 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7579 - 7637														
02	336 N	296	-0-	-40	-0-	109	1	187	2	Y	-0-			-0-
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	141	1	267	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	212	-0-	-148	-0-	53	1	159	2	Y	-0-			-0-
05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	-0-			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-			-0-
*07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	58	1	301	2	Y	-0-			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 241723 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7538 - 7583														
02	588 N	588	-0-	-0-	-0-	217	1	371	2	N	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	231	1	440	2	N	-0-			-0-
04	602 N	602	-0-	-0-	-0-	151	1	451	2	N	-0-			-0-
05	651 N	511	-0-	-140	-0-	87	1	424	2	N	-0-			-0-
06	660 N	489	-0-	-171	-0-	74	1	415	2	N	-0-			-0-
07	620 N	543	-0-	-77	-0-	88	1	455	2	N	-0-			-0-
HOLLAND HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243055 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7603 - 7660														
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	318	1	544	2	N	19			145
						21	9							
03	958 N	958	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	N	10			155
						11	9							
04	840 N	766	-0-	-74	-0-	192	1	574	2	N	-0-			155
05	992 N	726	-0-	-266	-0-	123	1	603	2	N	-0-			155
06	930 N	718	-0-	-212	-0-	107	1	601	2	N	9			164
						10	9							
07	806 N	687	-0-	-119	-0-	109	1	564	2	N	13			177
						14	9							
COLEMAN HEIRS WELL #: 7201 RRCID -> 243063 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7672 - 7706														
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	87	1	148	2	N	-0-			-0-
03	174 N	174	-0-	-0-	-0-	60	1	114	2	N	-0-			-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	34	1	103	2	N	-0-			-0-
05	248 N	90	-0-	-158	-0-	15	1	75	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	30	1	169	2	N	5			5
						6	9							
*07	241 N	241	-0-	-0-	-0-	37	1	190	2	N	13			18
						14	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261													
COLEMAN HEIRS A WELL #: 5011 RRCID -> 243064 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7615 - 7669													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	279	1	477	2	N	-0-		-0-
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	276	1	525	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
04	780 N	746	-0-	-34	-0-	187	1	559	2	N	-0-		-0-
05	837 N	584	-0-	-253	-0-	99	1	485	2	N	-0-		-0-
06	780 N	772	-0-	-8	-0-	115	1	643	2	N	13		13
						14	9						
*07	821 N	821	-0-	-0-	-0-	129	1	664	2	N	25		38
						28	9						
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 243073 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7512 - 7562													
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	297	1	508	2	N	-0-		-0-
03	775 N	711	-0-	-64	-0-	245	1	466	2	N	-0-		-0-
04	810 N	578	-0-	-232	-0-	145	1	433	2	N	-0-		-0-
05	899 N	526	-0-	-373	-0-	89	1	437	2	N	-0-		-0-
06	690 N	494	-0-	-196	-0-	75	1	419	2	N	-0-		-0-
*07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	119	1	613	2	N	-0-		-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 243074 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7502 - 7528													
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	459	1	787	2	N	-0-		-0-
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	433	1	823	2	N	-0-		-0-
04	1440 N	1125	-0-	-315	-0-	282	1	843	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	990	-0-	-405	-0-	168	1	822	2	N	-0-		-0-
06	1230 N	959	-0-	-271	-0-	145	1	814	2	N	-0-		-0-
07	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	181	1	933	2	N	-0-		-0-
BURKHOLDER WELL #: 6 RRCID -> 243075 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7617 - 7664													
02	417 N	417	-0-	-0-	-0-	154	1	263	2	Y	-0-		2
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	111	1	212	2	Y	-0-		2
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	61	1	181	2	Y	-0-		2
05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	42	1	204	2	Y	-0-		2
06	180 N	162	-0-	-18	-0-	25	1	137	2	Y	-0-		2
07	248 N	100	-0-	-148	-0-	16	1	84	2	Y	-0-		2
BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 243076 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7562 - 7609													
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	298	1	511	2	Y	-0-		8
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	Y	-0-		8
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	184	1	549	2	Y	-0-		8
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		8
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	92	1	513	2	Y	-0-		8
07	744 N	660	-0-	-84	-0-	107	1	553	2	Y	-0-		8
BURKHOLDER WELL #: 7 RRCID -> 243363 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7628 - 7646													
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	332	1	568	2	Y	-0-		1
03	947 N	947	-0-	-0-	-0-	326	1	621	2	Y	-0-		1
04	810 N	810	-0-	-0-	-0-	203	1	607	2	Y	-0-		1
05	713 N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	2	Y	-0-		1
06	691 N	691	-0-	-0-	-0-	105	1	586	2	Y	-0-		1
07	837 N	729	-0-	-108	-0-	118	1	611	2	Y	-0-		1

ATLEE (OLMOS)		//CONT.//		04300 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
BURKHOLDER		WELL #:		9	RRCID -> 244585		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 7962		PERF. 7612 - 7662	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	277 1	475 2	Y	-0-			2
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-	278 1	528 2	Y	-0-			2
04	711 N	711	-0-	-0-	-0-	178 1	533 2	Y	-0-			2
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	107 1	523 2	Y	-0-			2
06	607 N	607	-0-	-0-	-0-	92 1	515 2	Y	-0-			2
07	744 N	661	-0-	-83	-0-	107 1	554 2	Y	-0-			2
BURKHOLDER		WELL #:		8	RRCID -> 244588		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7614 - 7658	
02	368 N	368	-0-	-0-	-0-	136 1	232 2	Y	-0-			1
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	131 1	248 2	Y	-0-			1
04	311 N	311	-0-	-0-	-0-	78 1	233 2	Y	-0-			1
05	403 N	360	-0-	-43	-0-	61 1	299 2	Y	-0-			1
06	360 N	219	-0-	-141	-0-	33 1	186 2	Y	-0-			1
07	310 N	291	-0-	-19	-0-	47 1	244 2	Y	-0-			1
BURKHOLDER		WELL #:		1H	RRCID -> 280138		COMPL. DATE 02/02/2015		TOTAL DEPTH 7770		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAKER (2100)		05123 766		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
ELLSWORTH, H. P. O&G PROPERTIES		249867										
RHODE RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 256032		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 3522		PERF. 1893 - 1902	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BAKER (ESCONDIDO 900)		05127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT				
SUMMIT OIL & GAS, INC.		829213										
PETRO-GULF BAKER RANCH		WELL #:		3913	RRCID -> 102548		COMPL. DATE 08/24/1982		TOTAL DEPTH 2898		PERF. 945 - 950	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BANDERA (ELLENBURGER)		05410 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BANDERA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
CARTER		WELL #:		1	RRCID -> 253768		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 3765 - 4274	
02	1680 #	1028	-0-	-652	-0-	1028 2		N	-0-			85
03	1860 #	1567	-0-	-293	-0-	479 1	1088 2	N	-0-			85
04	1899 R	1899	-0-	-0-	-0-	927 1	972 2	N	-0-			85
05	1742 R	1742	-0-	-0-	-0-	649 1	1093 2	N	-0-			85
06	1320 #	NO RPT	-0-	-1320	-0-			N	NO RPT			85
07	1953 #	NO RPT	-0-	-1953	-0-			N	NO RPT			85

BANDERA TANK (SAN MIGUEL)										05434 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION										643402						
CHAPPAROSA RANCH										WELL #: 49	RRCID -> 079223	COMPL. DATE 10/02/1978	TOTAL DEPTH 2418	PERF. 1923 - 1979		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2		N	-0-					-0-
03		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-					-0-
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	2		N	-0-					-0-
05		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT					-0-
BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL)										05438 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA			
PATTERSON ENERGY CORPORATION										643402						
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 14	RRCID -> 039933	COMPL. DATE 06/27/1966	TOTAL DEPTH 2507	PERF. 2319 - 2358		
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-					-0-
03		211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
04		420 N	221	-0-	-199	-0-	221	2		N	-0-					-0-
05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 15	RRCID -> 040835	COMPL. DATE 11/15/1966	TOTAL DEPTH 2529	PERF. 2452 - 2462		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NORTON, R. W., JR.										WELL #: 18	RRCID -> 043741	COMPL. DATE 03/20/1967	TOTAL DEPTH 2139	PERF. N/A		
02		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
03		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-					-0-
04		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-					-0-
05		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-					-0-
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 22	RRCID -> 044917	COMPL. DATE 07/02/1968	TOTAL DEPTH 1888	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
NORTON, RICHARD W. JR.										WELL #: 30	RRCID -> 046661	COMPL. DATE 06/26/1969	TOTAL DEPTH 1997	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) //CONT.// 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 643402														
NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	AMT
											M	PROD	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-		-0-
04	349 N	349	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-		-0-
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NORTON, R.W., JR. -CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		-0-
03	3100 X	2246	-0-	-854	-0-	-0-	2246	2			N	-0-		-0-
04	3000 X	2200	-0-	-800	-0-	-0-	2200	2			N	-0-		-0-
05	3100 X	2450	-0-	-650	-0-	-0-	2450	2			N	-0-		-0-
06	150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BARBARAS PATCH (GLENROSE, LO.)										05599 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK						
BILLINGTON OIL & GAS, INC.										070883											
BENAVIDES & CERNA										WELL #:	1	RRCID ->	082363	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	8159	PERF.	7111	-	7273
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND)										06262 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY										350200											
DEATON 123										WELL #:	2	RRCID ->	121194	COMPL. DATE	04/23/1986	TOTAL DEPTH	4217	PERF.	3151	-	3188
02		776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	3				N	-0-							-0-
03		849 N	849	-0-	-0-	-0-		849	3				N	-0-							-0-
04		810 N	791	-0-	-19	-0-		791	3				N	-0-							-0-
05		868 N	817	-0-	-51	-0-		817	3				N	-0-							-0-
06		810 N	766	-0-	-44	-0-		766	3				N	-0-							-0-
07		806 N	491	-0-	-315	-0-		491	3				N	-0-							-0-
BUNGER 30										WELL #:	1	RRCID ->	122528	COMPL. DATE	08/06/1986	TOTAL DEPTH	5020	PERF.	4037	-	4157
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-		224	3				N	-0-							-0-
03		254 N	254	-0-	-0-	-0-		254	3				N	-0-							-0-
04		250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	3				N	-0-							-0-
05		269 N	269	-0-	-0-	-0-		269	3				N	-0-							-0-
06		241 N	241	-0-	-0-	-0-		241	3				N	-0-							-0-
07		248 N	130	-0-	-118	-0-		130	3				N	-0-							-0-
OXY USA INC.										630591											
HACKBERRY CANYON "121-1/2"										WELL #:	1	RRCID ->	114792	COMPL. DATE	01/05/1985	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3960	-	4157
02		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-		1256	2				N	-0-							-0-
03		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-		1366	2				N	-0-							-0-
04		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1320	2				N	-0-							-0-
05		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-							N	-0-							-0-
06		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-							N	-0-							-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-							N	NO RPT							-0-
HACKBERRY CANYON "121"										WELL #:	1	RRCID ->	114793	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	4820	PERF.	3555	-	4285
02		35 N	35	-0-	-0-	-0-		35	2				N	-0-							-0-
03		41 N	41	-0-	-0-	-0-		41	2				N	-0-							-0-
04		51 N	51	-0-	-0-	-0-		51	2				N	-0-							-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-							-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-							-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT							-0-
HACKBERRY CANYON "120"										WELL #:	1	RRCID ->	115314	COMPL. DATE	01/21/1985	TOTAL DEPTH	5002	PERF.	4065	-	4839
02		56 N	24	-0-	-32	-0-		24	2				N	-0-							-0-
03		62 N	45	-0-	-17	-0-		45	2				N	-0-							-0-
04		60 N	51	-0-	-9	-0-		51	2				N	-0-							-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-							-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-							-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT							-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE															
OXY USA INC. //CONT.// 630591															
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 1 RRCID -> 118020 COMPL. DATE 08/14/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3354 - 4186															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
03		38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
04		30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
HACKBERRY CANYON "122" WELL #: 4 RRCID -> 119021 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3122 - 3784															
02		252 N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-			-0-
03		279 N	237	-0-	-42	-0-	237	2			N	-0-			-0-
04		270 N	225	-0-	-45	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07		248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
HACKBERRY CANYON "124" WELL #: 1 RRCID -> 197971 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3400 - 3410															
02		336 N	281	-0-	-55	-0-	281	2			Y	-0-			-0-
03		341 N	291	-0-	-50	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
04		300 N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-			-0-
*05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-			-0-
06		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420															
02		280 N	207	-0-	-73	-0-	207	2			Y	-0-			-0-
03		248 N	209	-0-	-39	-0-	209	2			Y	-0-			-0-
04		240 N	218	-0-	-22	-0-	218	2			Y	-0-			-0-
*05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
06		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800															
02		448 N	399	-0-	-49	-0-	399	2			Y	-0-			-0-
03		465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-			-0-
04		420 N	358	-0-	-62	-0-	358	2			Y	-0-			-0-
*05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			-0-
06		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEATON "123" WELL #: 5 RRCID -> 204701 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 4617 PERF. 3636 - 4342															
02		280 N	133	-0-	-147	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
03		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
04		180 N	106	-0-	-74	-0-	106	2			Y	-0-			-0-
*05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
06		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-
DEATON "123" WELL #: 4 RRCID -> 204703 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3402 - 4345															
02		224 N	177	-0-	-47	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
03		217 N	181	-0-	-36	-0-	181	2			Y	-0-			-0-
04		210 N	154	-0-	-56	-0-	154	2			Y	-0-			-0-
*05		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
OXY USA INC. //CONT.// 630591									
BUNGER "5" WELL #: 1 RRCID -> 204704 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 4614 PERF. 3596 - 4072									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	2	Y	-0-
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2	Y	-0-
04	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	2	Y	-0-
*05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			Y	-0-
DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308									
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	2	N	-0-
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	N	-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	N	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-			N	-0-
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824 RRCID -> 109283 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 15420 PERF. 3710 - 4425									
HACKBERRY WELL #: 1201									
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2	N	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2	N	-0-
04	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-
05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2	N	-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
DEATON 1-121 WELL #: 1 RRCID -> 111767 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 16689 PERF. 4038 - 4704									
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2	N	-0-
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-
04	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-
05	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2	N	-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BUNGER 31 WELL #: 1 RRCID -> 122593 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3079 - 3582									
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2	N	-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	2	N	-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2	N	-0-
05	186 N	184	-0-	-2	-0-	184	2	N	-0-
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
BEANO (STRAWN) 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
NEWBY GAS UNIT 1 WELL #: 1T RRCID -> 167339 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9467 - 9950									
02	4357 X	800	-0-	-3557	-0-	54	1	746 2 N	-0-
03	817 X	817	-0-	-0-	-0-	57	1	760 2 N	-0-
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	61	1	820 2 N	-0-
05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793 2 N	-0-
06	780 N	657	-0-	-123	-0-	45	1	612 2 N	-0-
07	837 N	672	-0-	-165	-0-	47	1	625 2 N	-0-

BEANO (STRAWN)			//CONT.//			06457 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
NEWBY "A"			WELL #:			2T		RRCID -> 168768		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9694 - 9850					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		3124 X	3124	-0-	-0-	-0-			211 1			2913 2	N	-0-				-0-	
03		3004 X	3004	-0-	-0-	-0-			210 1			2794 2	N	-0-				-0-	
04		1732 X	1732	-0-	-0-	-0-			120 1			1612 2	N	-0-				-0-	
05		2589 X	2589	-0-	-0-	-0-			181 1			2408 2	N	-0-				-0-	
06		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-			192 1			2626 2	N	-0-				-0-	
*07		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-			188 1			2492 2	N	-0-				-0-	
NEWBY G.U. 2			WELL #:			2T		RRCID -> 195485		COMPL. DATE 01/23/2003		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9694 - 9850					
02		17439 X	3363	-0-	-14076	-0-			227 1			3136 2	N	-0-				-0-	
03		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-			231 1			3072 2	N	-0-				-0-	
04		3780 X	3175	-0-	-605	-0-			220 1			2955 2	N	-0-				-0-	
05		3875 X	2372	-0-	-1503	-0-			165 1			2207 2	N	-0-				-0-	
06		3750 X	3268	-0-	-482	-0-			223 1			3045 2	N	-0-				-0-	
*07		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-			261 1			3461 2	N	-0-				-0-	
NEWBY "A"			WELL #:			5		RRCID -> 196901		COMPL. DATE 03/11/2006		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 9725 - 9988					
02		980 X	517	-0-	-463	-0-			35 1			482 2	N	-0-				-0-	
03		992 X	582	-0-	-410	-0-			41 1			541 2	N	-0-				-0-	
04		1830 X	589	-0-	-1241	-0-			41 1			548 2	N	-0-				-0-	
05		1891 X	511	-0-	-1380	-0-			36 1			475 2	N	-0-				-0-	
06		1830 X	660	-0-	-1170	-0-			45 1			615 2	N	-0-				-0-	
*07		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-			123 1			1629 2	N	-0-				-0-	
NEWBY G.U.1			WELL #:			3		RRCID -> 197970		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 9707 - 9780					
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NEWBY G.U. 1			WELL #:			4 T		RRCID -> 221371		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9542 - 9784					
02		21689 X	3824	-0-	-17865	-0-			258 1			3566 2	N	-0-				-0-	
03		4203 X	4203	-0-	-0-	-0-			293 1			3910 2	N	-0-				-0-	
04		4470 X	3597	-0-	-873	-0-			249 1			3348 2	N	-0-				-0-	
05		4619 X	3399	-0-	-1220	-0-			237 1			3162 2	N	-0-				-0-	
06		4410 X	3776	-0-	-634	-0-			257 1			3519 2	N	-0-				-0-	
07		4247 X	4090	-0-	-157	-0-			287 1			3803 2	N	-0-				-0-	
BELLE BRANCH			06924 300			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA									
J. D. PRODUCTION			427566																
HENKE, H. A.			WELL #:			1		RRCID -> 066898		COMPL. DATE 09/19/1973		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BELLE BRANCH		//CONT.//		06924 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA					
J. D. PRODUCTION		//CONT.//		427566										
HENKE, H. A.		WELL #:		2	RRCID -> 066899		COMPL. DATE 09/19/1975		TOTAL DEPTH 500		PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (ANACACHO)				07210 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
ALRICH OIL & GAS, INC.				015630										
MURAIRA, GARCIA				WELL #:		RRCID -> 132129	COMPL. DATE 08/30/1988		TOTAL DEPTH 1854		PERF. 1760 - 1810			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2007														
KRUEGER, M. A., OPERATOR				478407										
DAVENPORT, FRED				WELL #:		RRCID -> 132332	COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 1912		PERF. 1843 - 1853			
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2001														
REGENCY ENERGY, INC.				698761										
NAEGELIN, JOHN E. ET UX				WELL #:	1	RRCID -> 229954	COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 1867		PERF. 1822 - 1840			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BENTON CITY (OLMOS)				07210 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ATASCOSA					
REGENCY ENERGY, INC.				698761										
MEUTH, WILLIAM				WELL #:	3	RRCID -> 132128	COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 1820		PERF. 1580 - 1624			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENTON CITY S, (ANACACHO) E P C OIL & GAS, INC. RANSLEBEN			07220 500 238482 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 130773		49B COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 1828		CNTY: ATASCOSA PERF. 1438 - 1448							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
REGENCY ENERGY, INC. NAEGLIN, MIKE			698761 WELL #: 1		RRCID -> 227894		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 2453		PERF. 1810 - 1828							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
COLLINS, JOE			WELL #: 1		RRCID -> 229953		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 1860		PERF. 1816 - 1832							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BETH (OLMOS 3-B SAND) HAMILTON, CLAY HAMILTON			07516 500 348557 WELL #: 1101		NON-ASSOCIATED RRCID -> 280110		ONE WELL COMPL. DATE 04/01/2016		TOTAL DEPTH 3250		CNTY: DIMMIT PERF. 2286 - 2290							
02	5594 R	5594	-0-	-0-	-0-	-0-	5594	2				N	-0-					-0-
03	5348 R	5348	-0-	-0-	-0-	-0-	5348	2				N	-0-					-0-
04	5460 #	5264	-0-	-196	-0-	-0-	5264	2				N	-0-					-0-
05	6200 #	4577	-0-	-1623	-0-	-0-	4577	2				N	-0-					-0-
06	6000 #	3932	-0-	-2068	-0-	-0-	3932	2				N	-0-					-0-
07	6200 #	3637	-0-	-2563	-0-	-0-	3637	2				N	-0-					-0-
BIG FOOT KAIN PETROLEUM, LLC KAIN			07850 001 450102 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 090535		EXEMPT COMPL. DATE 05/06/1980		TOTAL DEPTH 3005		CNTY: FRIIO PERF. 2874 - 2884							
02	420 N	204	-0-	-216	-0-	-0-	204	3				N	-0-					-0-
03	496 N	370	-0-	-126	-0-	-0-	370	3				N	-0-					-0-
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	3				N	-0-					-0-
05	459 N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3				N	-0-					-0-
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	375	3				N	-0-					-0-
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG FOOT (OLMOS) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HERNANDEZ, ROMAN			07850 333 886261 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 058693		EXEMPT COMPL. DATE 02/11/1974		TOTAL DEPTH 3040		CNTY: FRIIO PERF. N/A							
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3				N	-0-					-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	352	3				N	-0-					-0-
04	330 N	279	-0-	-51	-0-	-0-	279	3				N	-0-					-0-
05	372 N	288	-0-	-84	-0-	-0-	288	3				N	-0-					-0-
06	330 N	236	-0-	-94	-0-	-0-	236	3				N	-0-					-0-
07	279 N	276	-0-	-3	-0-	-0-	276	3				N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS)														07851 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRI0			
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														681459									
BROWN														WELL #: 1		RRCID -> 173127		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 3346		PERF. 2701 - 2711	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
BIG FOOT, WEST (GAS)														07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRI0			
MAYO OIL CO.														536910									
HOYLE, BILL														WELL #: 1		RRCID -> 115916		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 3014 - 3028	
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2					N		-0-						-0-	
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	-0-	744	2					N		-0-						-0-	
04	840	N	139	-0-	-701	-0-	-0-	139	2					N		-0-						-0-	
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														681459									
BROWN														WELL #: 2		RRCID -> 175945		COMPL. DATE 02/01/2000		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2818 - 2836	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.														886261									
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 1		RRCID -> 000014		COMPL. DATE 07/06/1953		TOTAL DEPTH 3001		PERF. 2975 - 3001	
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	-0-	425	3					N		-0-						-0-	
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	384	3					N		-0-						-0-	
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	-0-	411	3					N		-0-						-0-	
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	603	3					N		-0-						-0-	
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	448	3					N		-0-						-0-	
*07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3					N		-0-						-0-	
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 5		RRCID -> 000017		COMPL. DATE 10/25/1957		TOTAL DEPTH 3085		PERF. 2974 - 3020	
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	-0-	459	3					N		-0-						-0-	
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	-0-	510	3					N		-0-						-0-	
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	-0-	444	3					N		-0-						-0-	
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	-0-	417	3					N		-0-						-0-	
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	-0-	458	3					N		-0-						-0-	
*07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	3					N		-0-						-0-	
BERRY, MARTHA F.														WELL #: 8		RRCID -> 000020		COMPL. DATE 09/21/1962		TOTAL DEPTH 3061		PERF. 2955 - 2975	
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	-0-	150	3					N		-0-						-0-	
03	279	N	99	-0-	-180	-0-	-0-	99	3					N		-0-						-0-	
04	270	N	40	-0-	-230	-0-	-0-	40	3					N		-0-						-0-	
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	3					N		-0-						-0-	
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	-0-	455	3					N		-0-						-0-	
*07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	-0-	383	3					N		-0-						-0-	

BIG FOOT, WEST (GAS)		//CONT.// 07856 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO								
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.// 886261														
BERRY, MARTHA F.		WELL #: 9		RRCID -> 000021		COMPL. DATE 10/02/1962		TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		434 N	434	-0-	-0-		434 3			N	-0-					-0-
03		537 N	537	-0-	-0-		537 3			N	-0-					-0-
04		498 N	498	-0-	-0-		498 3			N	-0-					-0-
05		513 N	513	-0-	-0-		513 3			N	-0-					-0-
06		433 N	433	-0-	-0-		433 3			N	-0-					-0-
*07		502 N	502	-0-	-0-		502 3			N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F.		WELL #: 10		RRCID -> 000022		COMPL. DATE 09/25/1962		TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088								
02		211 N	211	-0-	-0-		211 3			N	-0-					-0-
03		243 N	243	-0-	-0-		243 3			N	-0-					-0-
04		210 N	210	-0-	-0-		210 3			N	-0-					-0-
05		248 N	212	-0-	-36		212 3			N	-0-					-0-
06		241 N	241	-0-	-0-		241 3			N	-0-					-0-
*07		257 N	257	-0-	-0-		257 3			N	-0-					-0-

BIEDIEGER, FERDINAND		WELL #: 1		RRCID -> 000023		COMPL. DATE 11/26/1958		TOTAL DEPTH 3172 PERF. 3076 - 3100								
02		56 N	53	-0-	-3		53 3			N	-0-					-0-
03		93 N	50	-0-	-43		50 3			N	-0-					-0-
04		120 N	47	-0-	-73		47 3			N	-0-					-0-
05		62 N	28	-0-	-34		28 3			N	-0-					-0-
06		60 N	33	-0-	-27		33 3			N	-0-					-0-
07		62 N	-0-	-0-	-62					N	-0-					-0-

BROWN, EDGAR A.		WELL #: 1		RRCID -> 000024		COMPL. DATE 10/24/1958		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971								
02		184 N	184	-0-	-0-		184 3			N	-0-					-0-
03		62 N	61	-0-	-1		61 3			N	-0-					-0-
04		100 N	100	-0-	-0-		100 3			N	-0-					-0-
05		217 N	138	-0-	-79		138 3			N	-0-					-0-
06		238 N	238	-0-	-0-		238 3			N	-0-					-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-		250 3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 000025		COMPL. DATE 11/13/1952		TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042								
02		280 N	260	-0-	-20		260 3			N	-0-					-0-
03		392 N	392	-0-	-0-		392 3			N	-0-					-0-
04		395 N	395	-0-	-0-		395 3			N	-0-					-0-
05		390 N	390	-0-	-0-		390 3			N	-0-					-0-
06		390 N	366	-0-	-24		366 3			N	-0-					-0-
07		403 N	374	-0-	-29		374 3			N	-0-					-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 000026		COMPL. DATE 12/18/1952		TOTAL DEPTH 3029 PERF. 2996 - 3029								
02		876 N	876	-0-	-0-		876 3			N	-0-					-0-
03		793 N	793	-0-	-0-		793 3			N	-0-					-0-
04		720 N	658	-0-	-62		658 3			N	-0-					-0-
05		744 N	739	-0-	-5		739 3			N	-0-					-0-
06		878 N	878	-0-	-0-		878 3			N	-0-					-0-
*07		1018 N	1018	-0-	-0-		1018 3			N	-0-					-0-

CURTIS, SAM		WELL #: 1		RRCID -> 000027		COMPL. DATE 10/21/1957		TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2919 - 2938								
02		551 N	551	-0-	-0-		551 3			N	-0-					-0-
03		515 N	515	-0-	-0-		515 3			N	-0-					-0-
04		682 N	682	-0-	-0-		682 3			N	-0-					-0-
05		751 N	751	-0-	-0-		751 3			N	-0-					-0-
06		583 N	583	-0-	-0-		583 3			N	-0-					-0-
*07		328 N	328	-0-	-0-		328 3			N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
CURTIS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 000029 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2962 - 2980															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	392 N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-				-0-
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-				-0-
04	390 N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-				-0-
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-				-0-
06	390 N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-				-0-
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-				-0-
ECKENROTH, ED. H. WELL #: 1 RRCID -> 000030 COMPL. DATE 09/10/1959 TOTAL DEPTH 3155 PERF. 3064 - 3094															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970															
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-				-0-
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-				-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-				-0-
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
06	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-				-0-
*07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-				-0-
HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209															
02	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-				-0-
03	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-				-0-
04	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-				-0-
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-				-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-				-0-
*07	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-				-0-
LANHAM, B. C. WELL #: 1 RRCID -> 000036 COMPL. DATE 04/09/1957 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3106 - 3142															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984															
02	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-				-0-
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-				-0-
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-				-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-				-0-
06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-				-0-
*07	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-				-0-
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000040 COMPL. DATE 06/01/1957 TOTAL DEPTH 3155 PERF. N/A															
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-				-0-
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-				-0-
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-				-0-
05	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-				-0-
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-				-0-
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
OQUINN, WEBSTER, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 000041 COMPL. DATE 08/07/1958 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3105 - 3115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	364 N	258	-0-	-106	-0-	258	3		N	-0-				-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-				-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055														
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	3		N	-0-				-0-
03	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-				-0-
05	403 N	390	-0-	-13	-0-	390	3		N	-0-				-0-
06	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-				-0-
07	465 N	333	-0-	-132	-0-	333	3		N	-0-				-0-
TATE, GORDON E. WELL #: 5 RRCID -> 000047 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3070 - 3088														
02	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-				-0-
03	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-				-0-
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-				-0-
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-				-0-
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-				-0-
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-				-0-
THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048														
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-				-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-				-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-				-0-
05	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598	3		N	-0-				-0-
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-				-0-
*07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-				-0-
USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850														
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	3		N	-0-				-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	3		N	-0-				-0-
04	60 N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-				-0-
05	124 N	69	-0-	-55	-0-	69	3		N	-0-				-0-
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		N	-0-				-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-				-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 000050 COMPL. DATE 06/08/1957 TOTAL DEPTH 2955 PERF. 2866 - 2883														
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3		N	-0-				-0-
03	279 N	48	-0-	-231	-0-	48	3		N	-0-				-0-
04	300 N	121	-0-	-179	-0-	121	3		N	-0-				-0-
05	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-				-0-
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	3		N	-0-				-0-
*07	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-				-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884														
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-				-0-
03	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-				-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-				-0-
05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-				-0-
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-				-0-
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WILLIAMS, GEO. M. //CONT.// 886261															
WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-				-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-				-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-				-0-
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-				-0-
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-				-0-
07	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008															
02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-				-0-
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-				-0-
04	360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-				-0-
05	372 N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-				-0-
06	360 N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-				-0-
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	283	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993															
02	336 N	226	-0-	-110	-0-	226	3			N	-0-				-0-
03	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-				-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-
06	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-				-0-
*07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074															
02	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-				-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-				-0-
04	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-				-0-
05	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3			N	-0-				-0-
06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3			N	-0-				-0-
07	1519 N	1371	-0-	-148	-0-	1371	3			N	-0-				-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 11 RRCID -> 000064 COMPL. DATE 11/02/1962 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 3080 - 3110															
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	883	3			N	-0-				-0-
03	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-				-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-				-0-
05	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-				-0-
06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-				-0-
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-				-0-

ECKENROTH, ED. H. WELL #: 3 RRCID -> 030442 COMPL. DATE 07/11/1963 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3124 - 3143															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016															
02	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-				-0-
03	310 N	50	-0-	-260	-0-	50	3			N	-0-				-0-
04	360 N	74	-0-	-286	-0-	74	3			N	-0-				-0-
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-				-0-
06	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-				-0-
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-				-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)															CAPACITY					CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED																																		
WALDEN, R. C. //CONT.// 886261																																		
WELL #: 4															RRCID -> 030770					COMPL. DATE 08/11/1963					TOTAL DEPTH 2782 PERF. 2764 - 2784									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																			
02	28 N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-				-0-																			
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				-0-																			
04	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-				-0-																			
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-				-0-																			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-				-0-																			
*07	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-				-0-																			
WILLIAMS, GEO. M.															WELL #: 12					RRCID -> 030772					COMPL. DATE 08/12/1963					TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946				
02	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-				-0-																			
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-				-0-																			
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-				-0-																			
05	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-				-0-																			
06	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-				-0-																			
*07	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-				-0-																			
WALDEN, R. C.															WELL #: 5					RRCID -> 030776					COMPL. DATE 08/12/1963					TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834				
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-				-0-																			
03	496 N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-				-0-																			
04	510 N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-				-0-																			
05	558 N	274	-0-	-284	-0-	274	3			N	-0-				-0-																			
06	450 N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-				-0-																			
*07	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-				-0-																			
THOMPSON, C. R., ESTATE															WELL #: 2					RRCID -> 031152					COMPL. DATE 09/26/1963					TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054				
02	196 N	134	-0-	-62	-0-	134	3			N	-0-				-0-																			
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-				-0-																			
04	210 N	146	-0-	-64	-0-	146	3			N	-0-				-0-																			
05	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-				-0-																			
06	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-				-0-																			
*07	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-				-0-																			
BERRY, MARTHA F.															WELL #: 11					RRCID -> 033699					COMPL. DATE 08/01/1964					TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877				
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-				-0-																			
03	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-				-0-																			
04	150 N	112	-0-	-38	-0-	112	3			N	-0-				-0-																			
05	155 N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-				-0-																			
06	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-				-0-																			
07	124 N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-				-0-																			
GOERING, A. E.															WELL #: 1					RRCID -> 033700					COMPL. DATE 07/17/1964					TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690				
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-																			
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-				-0-																			
04	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-				-0-																			
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-				-0-																			
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-				-0-																			
07	124 N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-				-0-																			
WALDEN, R. C.															WELL #: 7					RRCID -> 033701					COMPL. DATE 07/17/1964					TOTAL DEPTH 2852 PERF. 2834 - 2850				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-																			

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FRIO					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261																
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 14											RRCID -> 033703	COMPL. DATE 07/16/1964	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2918	-	2938
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150 N	54	-0-	-96	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	155 N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
WALDEN, R. C.				WELL #: 9	RRCID -> 036690	COMPL. DATE 07/01/1965	TOTAL DEPTH 2930	PERF. 2844	-	2862						
02	196 N	14	-0-	-182	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
O'QUINN, WEBSTER				WELL #: 3A	RRCID -> 166999	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 3105	PERF. 2952	-	3002						
02	392 N	180	-0-	-212	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	279 N	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	186 N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ECHENROTH, ED H.				WELL #: 4	RRCID -> 167001	COMPL. DATE 11/25/1997	TOTAL DEPTH 3318	PERF. 3166	-	3198						
02	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
06	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
*07	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO. M.				WELL #: 19	RRCID -> 167004	COMPL. DATE 11/26/1997	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3110	-	3160						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO, M.				WELL #: 21	RRCID -> 167005	COMPL. DATE 11/11/1997	TOTAL DEPTH 3054	PERF. 2861	-	2891						
02	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	279 N	19	-0-	-260	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
TATE, G. E.				WELL #: 8	RRCID -> 167332	COMPL. DATE 11/06/1997	TOTAL DEPTH 3185	PERF. 2990	-	3040						
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS)														CNTY: FRIO		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
TATE, GORDON E. //CONT.// 886261																
WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
*07	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053																
02	560 N	519	-0-	-41	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	620 N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	600 N	453	-0-	-147	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	589 N	484	-0-	-105	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	540 N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914																
02	504 N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	527 N	457	-0-	-70	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540 N	447	-0-	-93	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
*07	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738																
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	300 N	167	-0-	-133	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*07	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068																
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*07	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
BIG MULE (5500 SAND) 08001 700 ASSOCIATED 49B CNTY: MCMULLEN																
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797																
S.T.S. -E- WELL #: 53 RRCID -> 110100 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5496 - 5503																
02	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
03	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
04	101 R	101	-0-	-0-	-0-	101	1			N	-0-					-0-
05	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	1			N	-0-					-0-
06	120 #	87	-0-	-33	-0-	87	1			N	-0-					-0-
07	124 #	84	-0-	-40	-0-	84	1			N	-0-					-0-

BIG MULE (5500 SAND)				//CONT.//	08001 700	ASSOCIATED				49B				CNTY: MCMULLEN						
TRACKER OIL & GAS, INC.					864035															
SOUTH TEXAS SYNDICATE				WELL #:	401	RRCID ->	113835	COMPL. DATE	11/08/1984	TOTAL	DEPTH	5950	PERF.	5512	-	5518				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					29	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/03/2014	-	P/A	11/03/14													

S.T.S. -E-				WELL #:	703	RRCID ->	121039	COMPL. DATE	04/21/1986	TOTAL	DEPTH	5576	PERF.	5513	-	5532				
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					91	
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/17/2014	-	P/A	11/17/14													

BIG WELLS (SAN MIGUEL)					08072 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: DIMMIT						
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY					844344															
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	401	RRCID ->	052861	COMPL. DATE	07/31/1971	TOTAL	DEPTH	5460	PERF.	N/A						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	201	RRCID ->	052935	COMPL. DATE	11/03/1971	TOTAL	DEPTH	5598	PERF.	N/A						
02	1960	#	1788	-0-	-172	-0-		192	1	1596	3	Y	-0-						-0-	
03	2611	R	2611	-0-	-0-	-0-		280	1	2331	3	Y	-0-						-0-	
04	2414	R	2414	-0-	-0-	-0-		259	1	2155	3	Y	-0-						-0-	
05	2638	R	2638	-0-	-0-	-0-		283	1	2355	3	Y	-0-						-0-	
*06	2401	R	2401	-0-	-0-	-0-		257	1	2144	3	Y	-0-						-0-	
07	2077	#	NO RPT	-0-	-2077	-0-						Y	NO RPT						-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	6001	RRCID ->	055018	COMPL. DATE	10/04/1994	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5368	-	5387				
02	140	#	93	-0-	-47	-0-		10	1	83	3	Y	-0-						-0-	
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-	
04	150	#	-0-	-0-	-150	-0-						Y	-0-						-0-	
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT				WELL #:	5901	RRCID ->	056029	COMPL. DATE	08/01/1973	TOTAL	DEPTH	5510	PERF.	N/A						
02	982	R	982	-0-	-0-	-0-		105	1	877	3	Y	-0-						-0-	
03	1144	R	1144	-0-	-0-	-0-		123	1	1021	3	Y	-0-						-0-	
04	1165	R	1165	-0-	-0-	-0-		125	1	1040	3	Y	-0-						-0-	
05	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-		127	1	1061	3	Y	-0-						-0-	
*06	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-		118	1	986	3	Y	-0-						-0-	
07	930	#	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT						-0-	

BIG WELLS (SAN MIGUEL) //CONT.// 08072 500 ASSOCIATED 49B CNTY: DIMMIT														
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344														
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5902 RRCID -> 151604 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 5262 - 5280														
02	784 #	365	-0-	-419	-0-	39	1	326	3	Y	-0-			-0-
03	868 #	548	-0-	-320	-0-	59	1	489	3	Y	-0-			-0-
04	979 R	979	-0-	-0-	-0-	105	1	874	3	Y	-0-			-0-
05	1217 R	1217	-0-	-0-	-0-	130	1	1087	3	Y	-0-			-0-
06	1110 #	726	-0-	-384	-0-	78	1	648	3	Y	-0-			-0-
07	1023 #	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359														
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-			-0-
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-			-0-
04	1140 #	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325														
02	1988 #	-0-	-0-	-1988	-0-					Y	-0-			-0-
03	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-			-0-
04	1740 #	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	1738	-0-	1738	1738	186	1	1552	3	Y	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1738					Y	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: J101 RRCID -> 157356 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5324 - 5352														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416														
02	765 R	765	-0-	-0-	-0-	82	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	812 R	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-			-0-
04	827 R	827	-0-	-0-	-0-	89	1	738	3	Y	-0-			-0-
05	865 R	865	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	-0-			-0-
*06	849 R	849	-0-	-0-	-0-	91	1	758	3	Y	-0-			-0-
07	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT			-0-
BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			70
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			70

BIG WELLS (SAN MIGUEL)		//CONT.//		08072 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT							
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY		//CONT.//		844344											
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6003	RRCID -> 165041	COMPL. DATE 09/30/1997	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 5342	-	5368					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		364 #	300	-0-	-64	-0-	32 1	268 3	3	Y	-0-				-0-
03		403 #	402	-0-	-1	-0-	43 1	359 3	3	Y	-0-				-0-
04		480 #	385	-0-	-95	-0-	41 1	344 3	3	Y	-0-				-0-
05		496 #	393	-0-	-103	-0-	42 1	351 3	3	Y	-0-				-0-
06		480 #	383	-0-	-97	-0-	41 1	342 3	3	Y	-0-				-0-
07		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		0205	RRCID -> 198230	COMPL. DATE 11/26/2003	TOTAL DEPTH 5510	PERF. 5280	-	5310					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT		WELL #:		6004	RRCID -> 199270	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 5536	PERF. 5388	-	5418					
02	252 #	242	-0-	-10	-0-	26 1	216 3	3	N	-0-					-0-
03	282 R	282	-0-	-0-	-0-	30 1	252 3	3	N	-0-					-0-
04	288 R	288	-0-	-0-	-0-	31 1	257 3	3	N	-0-					-0-
05	293 R	293	-0-	-0-	-0-	31 1	262 3	3	N	-0-					-0-
*06	272 R	272	-0-	-0-	-0-	29 1	243 3	3	N	-0-					-0-
07	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAKEWAY (DIXON SAND)		08713 499		ASSOCIATED	49B		CNTY: DIMMIT								
TEXOWA, LLC		850822													
COFFIELD UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 114750	COMPL. DATE 10/25/1984	TOTAL DEPTH 4950	PERF. 4461	-	4474					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TUMLINSON UNIT NO. 8		WELL #:		1	RRCID -> 114751	COMPL. DATE 11/04/1984	TOTAL DEPTH 4895	PERF. 4470	-	4482					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BLAKEWAY (STRICKLAND SAND)		08713 600		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT								
TEXOWA, LLC		850822													
BARANOWSKI UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 093362	COMPL. DATE 05/03/1981	TOTAL DEPTH 4830	PERF. 4497	-	4517					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BLAKEWAY (4600 GAS SAND) TEXOWA, LLC TUMLINSON UNIT														08713 700 850822 WELL #: 5 C RRCID -> 098857 COMPL. DATE 02/05/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4598 - 4606				EXEMPT CNTY: DIMMIT			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BLUDWORTH (CANYON) RIO-TEX, INC. BLUDWORTH														09738 075 712930 WELL #: 1 RRCID -> 186540 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 7827 - 7884				ONE WELL CNTY: EDWARDS			
02	1708 #	1401	-0-	-307	-0-	-0-	-0-	84	1	1317	2	N	-0-		-0-					-0-	
03	1705 #	1553	-0-	-152	-0-	-0-	-0-	93	1	1460	2	N	-0-		-0-					-0-	
04	1530 #	1469	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	88	1	1381	2	N	-0-		-0-					-0-	
05	1550 #	1431	-0-	-119	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	N	-0-		-0-					-0-	
06	1500 #	1412	-0-	-88	-0-	-0-	-0-	85	1	1327	2	N	-0-		-0-					-0-	
07	1550 #	1466	-0-	-84	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	-0-		-0-					-0-	
BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTIN 60 GAS UNIT														10440 500 169313 WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216				CAPACITY CNTY: MCMULLEN			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (REAGAN 9700) COLUMBUS ENERGY, LLC SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														10440 600 169313 WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770				ONE WELL CNTY: MCMULLEN			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
BONNE TERRE (9800) COLUMBUS ENERGY, LLC MARTIN 60 GAS UNIT														10440 650 169313 WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910				CAPACITY CNTY: MCMULLEN			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

BONNE TERRE (10400)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		924 N	735	-0-	-189	-0-	735 3			N	-0-			68
03		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3			N	-0-			68
04		1080 N	811	-0-	-269	-0-	809 3			N	-0-			70
05		806 N	791	-0-	-15	-0-	4 1	787 3		N	-0-			70
06		1140 N	870	-0-	-270	-0-	869 3	1 9		N	-0-	1 8		70
*07		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3			N	-0-			70
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446														
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-				N	-0-			138
03		1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			138
04		1331 X	1331	-0-	-0-	-0-	1283 3	48 9		N	44	165 1		17
05		1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	5 1	1055 3		N	26	3 8		40
							29 9							
*06		766 X	766	-0-	-0-	-0-	745 3	21 9		N	19	2 8		57
07		1364 X	730	-0-	-634	-0-	724 3	6 9		N	5			62
BONNE TERRE (10600)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554														
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			34
MARTIN 60 GAS UNIT														
WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BONNE TERRE (10770)														
COLUMBUS ENERGY, LLC														
TEXACO FEE GAS UNIT														
WELL #: 360 C RRCID -> 127660 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046														
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10770)			//CONT.//		10440 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313									
MARTIN 60 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 129746		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 11400			PERF.10726 - 10746
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 146074		COMPL. DATE 07/08/1993		TOTAL DEPTH 11400				PERF.10735 - 10755
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		260	RRCID -> 148720		COMPL. DATE 03/26/1994		TOTAL DEPTH 11415				PERF.10726 - 10736
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 150339		COMPL. DATE 07/23/1994		TOTAL DEPTH 11500				PERF.10772 - 10780
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BONNE TERRE (10970)					10440 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
TEXACO FEE GAS UNIT			WELL #:		360 T	RRCID -> 127872		COMPL. DATE 06/06/1988		TOTAL DEPTH 11405				PERF.10730 - 11046
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

BONNE TERRE (11750)					10440 900	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313									
SCOTT FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 191754		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 14500				PERF.11746 - 11766
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3		N	-0-		32	
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-		32	
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	3	2 9	N	2	2 8	32	
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	5	1	1125 3	N	-0-		32	
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1073	3	1 9	N	1	1 8	32	
07	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1193	3		N	-0-		32	

BRACERO (SEG 3 BRACERO)											1173 568	ASSOCIATED			49B	CNTY: ZAVALA							
FINLEY RESOURCES, INC.											268602												
BRACERO TRANSPORTATION CO., INC. WELL #:											5	RRCID -> 041247			COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL	DEPTH	3821	PERF.	3614	-	3647
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS		* *	C	COND	DISPOSITIONS		* *	EOM						
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					

BRACERO, N.E. (OLMOS)				11176 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
RETAMA OIL CORPORATION				703485					
H&F PROPERTIES 38-37				WELL #:	3-C	RRCID -> 136630	COMPL. DATE 12/06/1990	TOTAL DEPTH 3464	PERF. N/A
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRAZIL (WILCOX)					11575 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861					
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	2	RRCID -> 241828	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 13130	PERF. 9134 - 9154
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

[illegible]

WAGNER OIL COMPANY BAKER EST.			891175 WELL #:	1	RRCID -> 000081	COMPL. DATE 08/09/1952	TOTAL DEPTH 10614	PERF. 9155 -	9168
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER)				11581 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
LINDHOLM-HANSON GU				WELL #:	8	RRCID -> 227813	COMPL. DATE 05/10/2007	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10354	- 10452
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BRAZIL, SW. (LULING 9800)										11581 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION										738100						
BAKER, EARL										WELL #: 9	RRCID -> 272858	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 9476	-	9646
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02		0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT				-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT				-0-
04		0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT				-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT				-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT				-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	269747					N	NO RPT				-0-
BRAZIL, SW (SLICK)										11581 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION										738100						
BAKER, EARL										WELL #: 6	RRCID -> 060519	COMPL. DATE 11/12/1974	TOTAL DEPTH 8586	PERF. N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BAKER, EARL										WELL #: 4	RRCID -> 188576	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 8424	-	8426
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
EARL BAKER										WELL #: 9	RRCID -> 277615	COMPL. DATE 03/19/2015	TOTAL DEPTH 13050	PERF. 8550	-	8592
02	896	N	357	-0-	-539	-0-	220	1	137	2	N	-0-				7
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	275	1	343	2	N	-0-				7
04	600	N	436	-0-	-164	-0-	220	1	216	2	N	-0-				7
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	220	1	227	2	N	-0-				7
06	600	N	485	-0-	-115	-0-	275	1	210	2	N	-0-				7
*07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	220	1	273	2	N	-0-				7
BRAZIL, SW. (WILCOX 11300)										11581 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION										738100						
BAKER, EARL										WELL #: 10	RRCID -> 214210	COMPL. DATE 12/12/2005	TOTAL DEPTH 12733	PERF. 11326	-	11336
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.)										11801 370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MAVERICK			
ESPADA OPERATING LLC										254277						
BANDERA ALKEK										WELL #: 2311	RRCID -> 158169	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 5332	PERF. 4956	-	4964
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE BROWNE				12018 200 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9156 X	7475	-0-	-1681	-0-	487 589	1 9	6399	2	N	535	546	1	1 8	49
03	10075 X	9885	-0-	-190	-0-	539 587	1 9	8759	2	N	534	361	1		222
04	10520 X	10520	-0-	-0-	-0-	521 810	1 9	9189	2	N	736	714	1	5 8	239
05	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	539 605	1 9	9496	2	N	550	301	1		488
06	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	521 515	1 9	9077	2	N	468	720	1		236
07	10199 X	4121	-0-	-6078	-0-	214 238	1 9	3669	2	N	216	362	1	1 8	89

PGE DOS				WELL #:	1H	RRCID -> 259081	COMPL. DATE 07/20/2010	TOTAL DEPTH	8024	PERF. 8554 - 15645					
02	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	8822	2	1077	9	N	979	946	1		159
03	10947 X	10947	-0-	-0-	-0-	9671	2	1276	9	N	1160	1087	1		232
04	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-	9295	2	1166	9	N	1060	1082	1	4 8	206
05	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	9446	2	1190	9	N	1082	905	1		383
06	30552 X	30552	-0-	-0-	-0-	835 2334	1 9	27383	2	N	2122	1991	1		514
*07	43878 X	43878	-0-	-0-	-0-	863 3501	1 9	39514	2	N	3183	3389	1	12 8	296

PGE BROWNE				WELL #:	2 H	RRCID -> 259084	COMPL. DATE 08/06/2010	TOTAL DEPTH	7669	PERF. 8340 - 13426					
02	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	20 508	1 9	2510	2	Y	462	483	1	1 8	21
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	24 616	1 9	2754	2	Y	560	559	1		22
04	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	30 446	1 9	3390	2	Y	405	404	1		23
05	3379 X	2724	-0-	-655	-0-	21 347	1 9	2356	2	Y	315	308	1		30
06	25882 X	25882	-0-	-0-	-0-	195 2908	1 9	22779	2	Y	2644	2439	1		235
*07	23576 X	23576	-0-	-0-	-0-	227 2389	1 9	20960	2	Y	2172	2292	1	3 8	112

PGE DOS				WELL #:	2H	RRCID -> 260052	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH	7737	PERF. 8339 - 15700					
02	11710 X	11710	-0-	-0-	-0-	11120	2	590	9	N	536	509	1		184
03	12939 X	12939	-0-	-0-	-0-	12398	2	541	9	N	492	496	1		180
04	12450 X	12401	-0-	-49	-0-	11876	2	525	9	N	477	538	1		119
05	12865 X	7061	-0-	-5804	-0-	6750	2	311	9	N	283	342	1		60
06	12486 X	12486	-0-	-0-	-0-	12050	2	436	9	N	396	166	1		290
*07	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12551	2	483	9	N	439	641	1		88

GATES 010 CHK-B 1286				WELL #:	7H	RRCID -> 260117	COMPL. DATE 12/11/2010	TOTAL DEPTH	8206	PERF. 8557 - 12715					
02	8848 X	8604	-0-	-244	-0-	36 862	1 9	7706	2	Y	784	796	1		52
03	9796 X	9583	-0-	-213	-0-	40 914	1 9	8629	2	Y	831	797	1		86
04	9480 X	9057	-0-	-423	-0-	39 838	1 9	8180	2	Y	762	768	1	1 8	79
05	9610 X	9608	-0-	-2	-0-	51 881	1 9	8676	2	Y	801	790	1		90
06	9270 X	9208	-0-	-62	-0-	58 820	1 9	8330	2	Y	745	770	1		65
07	9579 X	8934	-0-	-645	-0-	60 800	1 9	8074	2	Y	727	731	1	1 8	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 8H RRCID -> 260205 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8461 - 12745														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	7756 X	7251	-0-	-505	-0-	31 1	6563 2	Y	597	609	1		44	
03	8587 X	7524	-0-	-1063	-0-	657 9	6797 2	Y	633	606	1		71	
04	8310 X	7571	-0-	-739	-0-	31 1	6876 2	Y	602	604	1	1 8	68	
05	8587 X	7247	-0-	-1340	-0-	696 9	6572 2	Y	578	576	1		70	
06	8220 X	7328	-0-	-892	-0-	33 1	6669 2	Y	556	573	1		53	
07	7843 X	6906	-0-	-937	-0-	662 9	6277 2	Y	529	533	1	1 8	48	
						39 1								
						636 9								
						47 1								
						612 9								
						47 1								
						582 9								

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7890 PERF. N/A														
02	11004 X	9208	-0-	-1796	-0-	762 1	7747 2	N	635	701	1	2 8	37	
03	12183 X	8297	-0-	-3886	-0-	699 9	7249 2	N	636	533	1	1 8	139	
04	11430 X	8086	-0-	-3344	-0-	348 1	7038 2	N	649	694	1	1 8	93	
05	11284 X	7881	-0-	-3403	-0-	700 9	6807 2	N	604	538	1	1 8	158	
06	10470 X	7084	-0-	-3386	-0-	334 1	5984 2	N	561	528	1		191	
07	10199 X	6977	-0-	-3222	-0-	714 9	5982 2	N	563	659	1		95	
						410 1								
						664 9								
						483 1								
						617 9								
						376 1								
						619 9								

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895														
02	8988 X	1238	-0-	-7750	-0-	340 1	627 2	N	246	354	1	4 8	148	
03	26607 X	26607	-0-	-0-	-0-	271 9	24106 2	N	1488	1451	1	3 8	182	
04	23823 X	23823	-0-	-0-	-0-	864 1	21438 2	N	1461	1436	1	29 8	178	
05	21843 X	21843	-0-	-0-	-0-	1637 9	19498 2	N	1385	1080	1	6 8	477	
06	16976 X	16976	-0-	-0-	-0-	778 1	15299 2	N	881	873	1	2 8	483	
*07	23288 X	23288	-0-	-0-	-0-	1607 9	21103 2	N	1212	1488	1	17 8	190	
						821 1								
						1524 9								
						708 1								
						969 9								
						852 1								
						1333 9								

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102														
02	4452 X	3832	-0-	-620	-0-	127 1	2837 2	Y	789	733	1	1 8	241	
03	4929 X	3450	-0-	-1479	-0-	868 9	2729 2	Y	585	826	1		-0-	
04	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	77 1	4069 2	Y	869	852	1	1 8	16	
05	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	644 9	4468 2	Y	830	817	1		29	
06	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	22 1	4463 2	Y	770	780	1		19	
*07	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	956 9	4871 2	Y	824	820	1	1 8	22	
						23 1								
						913 9								
						24 1								
						847 9								
						31 1								
						906 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	22718 X	22718	-0-	-0-	-0-	194	1	20845	2	N	1526	1549 1	208	
						1679	9							
03	24495 X	24495	-0-	-0-	-0-	195	1	22505	2	N	1632	1638 1	202	
						1795	9							
04	23878 X	23878	-0-	-0-	-0-	192	1	21991	2	N	1541	1622 1 1 8	120	
						1695	9							
05	24968 X	24968	-0-	-0-	-0-	219	1	23076	2	N	1521	1431 1	210	
						1673	9							
06	23917 X	23917	-0-	-0-	-0-	219	1	22146	2	N	1411	1415 1	206	
						1552	9							
*07	23904 X	23904	-0-	-0-	-0-	225	1	22171	2	N	1371	1415 1 1 8	161	
						1508	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 6H RRCID -> 260412 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8462 - 14326														
02	11424 X	6561	-0-	-4863	-0-	50	1	6196	2	N	286	359 1	97	
						315	9							
03	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	112	1	13645	2	N	584	546 1	135	
						642	9							
04	11820 X	11071	-0-	-749	-0-	87	1	10465	2	N	472	529 1	78	
						519	9							
05	12214 X	11275	-0-	-939	-0-	89	1	10635	2	N	501	364 1	215	
						551	9							
06	13920 X	9788	-0-	-4132	-0-	82	1	9220	2	N	442	525 1	132	
						486	9							
07	14384 X	10341	-0-	-4043	-0-	82	1	9734	2	N	477	527 1	82	
						525	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798														
02	8040 X	8040	-0-	-0-	-0-	166	1	6754	2	Y	1018	1086 1	155	
						1120	9							
03	8494 X	6398	-0-	-2096	-0-	113	1	5468	2	Y	743	898 1	-0-	
						817	9							
04	8220 X	6831	-0-	-1389	-0-	26	1	5615	2	Y	1082	1062 1 2 8	18	
						1190	9							
05	8494 X	6996	-0-	-1498	-0-	28	1	5776	2	Y	1084	1066 1	36	
						1192	9							
06	8220 X	6354	-0-	-1866	-0-	29	1	5188	2	Y	1034	1047 1	23	
						1137	9							
07	8494 X	6619	-0-	-1875	-0-	37	1	5402	2	Y	1073	1069 1 1 8	26	
						1180	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 13459 - 13605														
02	8848 X	8402	-0-	-446	-0-	225	1	7107	2	N	973	870 1	183	
						1070	9							
03	9796 X	8920	-0-	-876	-0-	253	1	7554	2	N	1012	906 1	289	
						1113	9							
04	9480 X	8425	-0-	-1055	-0-	259	1	7109	2	N	961	1082 1	168	
						1057	9							
05	9641 X	8131	-0-	-1510	-0-	750	1	6423	2	N	871	718 1	321	
						958	9							
06	16378 X	16378	-0-	-0-	-0-	692	1	13539	2	N	1952	2164 1 3 8	106	
						2147	9							
*07	10949 X	10949	-0-	-0-	-0-	465	1	9257	2	N	1115	1061 1 2 8	158	
						1227	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
GATES 010 CHK-B 1286															
WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	47	1	4293	2	Y	434	445	1	27	
						477	9								
03	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	50	1	4695	2	Y	452	433	1	46	
						497	9								
04	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	44	1	3772	2	Y	376	367	1	55	
						414	9								
05	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	53	1	4446	2	Y	431	428	1	58	
						474	9								
06	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	52	1	4243	2	Y	384	408	1	34	
						422	9								
07	5332 X	4921	-0-	-411	-0-	51	1	4435	2	Y	395	382	1	47	
						435	9								

GATES 010 CHK-B 1286															
WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814															
02	6468 X	5901	-0-	-567	-0-	56	1	5182	2	Y	603	627	1	38	
						663	9								
03	7161 X	6494	-0-	-667	-0-	60	1	5712	2	Y	656	627	1	67	
						722	9								
04	6780 X	5911	-0-	-869	-0-	61	1	5217	2	Y	575	559	1	83	
						633	9								
05	6851 X	6300	-0-	-551	-0-	66	1	5546	2	Y	625	624	1	84	
						688	9								
06	6510 X	5999	-0-	-511	-0-	64	1	5318	2	Y	561	597	1	48	
						617	9								
07	6541 X	6281	-0-	-260	-0-	63	1	5577	2	Y	583	564	1	67	
						641	9								

GATES 010 CHK-B TR 1															
WELL #: M 1 RRCID -> 260483 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. N/A															
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GATES 010 CHK-A TR3															
WELL #: L 2H RRCID -> 260516 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8510 - 14674															
02	28560 X	28424	-0-	-136	-0-	202	1	26916	2	N	1187	1281	1	191	
						1306	9								
03	31620 X	31353	-0-	-267	-0-	221	1	29709	2	N	1294	1279	1	206	
						1423	9								
04	30600 X	29425	-0-	-1175	-0-	223	1	27893	2	N	1190	1261	1	135	
						1309	9								
05	31620 X	28216	-0-	-3404	-0-	213	1	26815	2	N	1080	901	1	314	
						1188	9								
06	30600 X	28245	-0-	-2355	-0-	193	1	26809	2	N	1130	1258	1	186	
						1243	9								
07	31465 X	29961	-0-	-1504	-0-	235	1	28422	2	N	1185	1257	1	114	
						1304	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B TR 1														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699														
WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7420 X	2673	-0-	-4747	-0-	20	1	2507	2	N	133	180	1 8	130
03	8215 X	6444	-0-	-1771	-0-	146	9	6041	2	N	322	351	1	101
04	7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	49	1	7386	2	N	393	359	1 3 8	132
05	7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	354	9	7450	2	N	403	354	1 1 8	180
06	7650 X	7568	-0-	-82	-0-	61	1	7086	2	N	381	365	1	196
07	8153 X	7868	-0-	-285	-0-	432	9	7379	2	N	388	478	1 1 8	105
						63	1							
						443	9							
						63	1							
						419	9							
						62	1							
						427	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402														
02	5796 X	3665	-0-	-2131	-0-	371	1	3043	2	N	228	321	1 1 8	68
03	6417 X	6348	-0-	-69	-0-	251	9	5204	2	N	427	349	1	146
04	6210 X	5727	-0-	-483	-0-	674	1	4554	2	N	397	343	1 1 8	199
05	6417 X	6006	-0-	-411	-0-	470	9	4838	2	N	393	357	1	235
06	6150 X	5882	-0-	-268	-0-	736	1	4845	2	N	363	537	1	61
07	6355 X	6143	-0-	-212	-0-	437	9	5034	2	N	350	302	1 1 8	108
						736	1							
						432	9							
						638	1							
						399	9							
						724	1							
						385	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A														
02	5824 X	4640	-0-	-1184	-0-	122	1	3873	2	N	586	548	1	166
03	6448 X	5551	-0-	-897	-0-	645	9	4638	2	N	689	705	1	150
04	5790 X	4475	-0-	-1315	-0-	155	1	3724	2	N	559	528	1	181
05	5735 X	3890	-0-	-1845	-0-	758	9	3061	2	N	428	356	1	253
06	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	136	1	10537	2	N	1517	1604	1 1 8	165
*07	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	615	9	6397	2	N	820	880	1 3 8	102
						358	1							
						471	9							
						538	1							
						1669	9							
						376	1							
						902	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578														
02	10696 X	3263	-0-	-7433	-0-	3039	2	224	9	N	204	223	1	73
03	11842 X	1064	-0-	-10778	-0-	476	1	557	2	N	28			101
04	11460 X	3847	-0-	-7613	-0-	31	9	3099	2	N	335	367	1 5 8	64
05	9672 X	5200	-0-	-4472	-0-	379	1	4288	2	N	354	366	1 1 8	51
06	8940 X	4478	-0-	-4462	-0-	369	9	3590	2	N	308	177	1	182
*07	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	523	1	3612	2	N	269	320	1 2 8	129
						389	9							
						549	1							
						339	9							
						583	1							
						296	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	22092 X	20204	-0-	-1888	-0-	175	1	18719	2	N	1191	1348	1	76
						1310	9							
03	24459 X	21892	-0-	-2567	-0-	176	1	20290	2	N	1296	1269	1	103
						1426	9							
04	23130 X	20903	-0-	-2227	-0-	169	1	19399	2	N	1214	1254	1	62
						1335	9					1	8	
05	22506 X	21132	-0-	-1374	-0-	187	1	19633	2	N	1193	896	1	359
						1312	9							
06	21780 X	20314	-0-	-1466	-0-	188	1	18937	2	N	1081	1258	1	182
						1189	9							
07	22382 X	20824	-0-	-1558	-0-	197	1	19384	2	N	1130	1235	1	77
						1243	9							
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532														
02	9996 X	2930	-0-	-7066	-0-	2769	2	161	9	N	146	174	1	66
03	11067 X	1989	-0-	-9078	-0-	387	1	1428	2	N	158			224
						174	9							
04	10710 X	4010	-0-	-6700	-0-	456	1	3223	2	N	301	357	1	166
						331	9					2	8	
05	11005 X	373	-0-	-10632	-0-	340	1	33	9	N	30	1	8	195
06	10500 X	287	-0-	-10213	-0-	286	1	1	9	N	1			196
07	4154 X	280	-0-	-3874	-0-	280	1			N	-0-			196
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335														
02	6328 X	4504	-0-	-1824	-0-	427	1	3839	2	N	216	184	1	79
						238	9							
03	7891 X	7891	-0-	-0-	-0-	756	1	6675	2	N	418	343	1	154
						460	9							
04	6840 X	6180	-0-	-660	-0-	685	1	5076	2	N	381	362	1	172
						419	9					1	8	
05	7068 X	6269	-0-	-799	-0-	734	1	5132	2	N	366	348	1	190
						403	9							
06	6840 X	6074	-0-	-766	-0-	780	1	4938	2	N	324	343	1	171
						356	9							
07	7068 X	6328	-0-	-740	-0-	754	1	5215	2	N	326	335	1	159
						359	9					3	8	
PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086														
02	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	379	1	5154	2	N	471	359	1	234
						518	9							
03	6625 X	6625	-0-	-0-	-0-	429	1	5629	2	N	515	548	1	201
						567	9							
04	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	416	1	5011	2	N	535	546	1	190
						589	9							
05	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	418	1	5133	2	N	484	549	1	124
						532	9					1	8	
06	6780 X	6780	-0-	-0-	-0-	466	1	5764	2	N	500	359	1	265
						550	9							
*07	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	358	1	4575	2	N	402	585	1	82
						442	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	339	1	8286	2	N	656	596	1	271
03	10337 X	10337	-0-	-0-	-0-	722	9	9186	2	N	701	722	1	250
04	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	380	1	8422	2	N	675	729	1	196
05	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-	771	9	8682	2	N	664	539	1	321
06	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	366	1	6333	2	N	468	702	1	87
*07	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	743	9	226	9	N	205	182	1	110
						367	1							
						730	9							
						347	1							
						515	9							
						4232	2							
PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914														
02	10052 X	8890	-0-	-1162	-0-	389	1	7816	2	N	623	681	1	180
03	11129 X	11082	-0-	-47	-0-	685	9	9825	2	N	755	715	1	220
04	10298 X	10298	-0-	-0-	-0-	426	1	9215	2	N	608	719	1	109
05	11096 X	11096	-0-	-0-	-0-	831	9	9942	2	N	650	541	1	218
06	10710 X	9357	-0-	-1353	-0-	414	1	8310	2	N	558	711	1	65
07	11067 X	-0-	-0-	-11067	-0-	669	9			N	13	1	8	77
						439	1							
						715	9							
						433	1							
						614	9							
WOLF A WELL #: 2H RRCID -> 263275 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9349 - 14090														
02	2772 X	2599	-0-	-173	-0-	2381	2	218	9	N	198	217	1	106
03	3038 X	2612	-0-	-426	-0-	2390	2	222	9	N	202	175	1	133
04	2910 X	2594	-0-	-316	-0-	2346	2	248	9	N	225	170	1	187
05	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	2333	2	230	9	N	209	160	1	236
06	2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2319	2	228	9	N	207	348	1	95
07	2883 X	2554	-0-	-329	-0-	2357	2	197	9	N	179	209	1	64
WOLF A WELL #: 1H RRCID -> 263302 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9425 - 14220														
02	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1597	2	211	9	N	192	156	1	122
03	1984 N	1843	-0-	-141	-0-	1656	2	187	9	N	170	179	1	113
04	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1707	2	222	9	N	202	177	1	138
05	2015 N	1821	-0-	-194	-0-	1604	2	217	9	N	197	188	1	147
06	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1619	2	213	9	N	194	176	1	165
07	1984 N	1771	-0-	-213	-0-	1564	2	207	9	N	188	207	1	145
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: L 1H RRCID -> 263434 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8419 - 15039														
02	25088 X	23033	-0-	-2055	-0-	162	1	21583	2	N	1171	1269	1	258
03	27156 X	24724	-0-	-2432	-0-	1288	9	23183	2	N	1244	1283	1	219
04	24390 X	22263	-0-	-2127	-0-	173	1	20987	2	N	1008	1073	1	154
05	25513 X	22492	-0-	-3021	-0-	1368	9	21136	2	N	1080	894	1	340
06	24690 X	21389	-0-	-3301	-0-	167	1	20134	2	N	1010	1069	1	281
07	25513 X	20447	-0-	-5066	-0-	1109	9	19280	2	N	915	1058	1	138
						168	1							
						1188	9							
						144	1							
						1111	9							
						160	1							
						1007	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			147699															
PGE BROWNE			WELL #:			E 2H			RRCID -> 265076			COMPL. DATE 07/31/2011			TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272						
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDER	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	5376	X	5069	-0-		-307		-0-		349	1	4166	2	N	504	539	1	1	8	216	
03	5952	X	5667	-0-		-285		-0-		554	9										
04	5760	X	4624	-0-		-1136		-0-		377	1	4721	2	N	517	542	1			191	
05	5766	X	5548	-0-		-218		-0-		569	9										
06	5550	X	4383	-0-		-1167		-0-		364	1	3729	2	N	483	545	1	1	8	128	
07	5673	X	3917	-0-		-1756		-0-		531	9										
										388	1	4642	2	N	471	363	1	1	8	235	
										518	9										
										314	1	3584	2	N	441	527	1			149	
										485	9										
										299	1	3216	2	N	365	449	1	1	8	64	
										402	9										

FAITH-BONITA			WELL #:			A 1H			RRCID -> 265617			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825						
02	1689	X	1689	-0-		-0-		-0-		82	1	1607	2	Y	-0-	6	0			-0-	
03	2410	X	2410	-0-		-0-		-0-		189	1	2220	2	Y	1	1	8			-0-	
										1	9										
04	1797	X	1797	-0-		-0-		-0-		117	1	1552	2	Y	116	115	0	1	1	-0-	
05	3187	X	3187	-0-		-0-		-0-		128	9										
06	3029	X	3029	-0-		-0-		-0-		217	1	2575	2	Y	358	357	0			1	
										1	4	394	9								
										274	1	2384	2	Y	336	335	0			2	
										1	4	370	9								
*07	2579	X	2579	-0-		-0-		-0-		278	1	1937	2	Y	331	331	0			2	
										364	9										

WOLF B			WELL #:			1H			RRCID -> 265823			COMPL. DATE 07/12/2011			TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053						
02	2184	X	1741	-0-		-443		-0-		1556	2	185	9	N	168	144	1			147	
03	2449	X	1603	-0-		-846		-0-		1393	2	210	9	N	191	174	1			164	
04	2370	X	1436	-0-		-934		-0-		1261	2	175	9	N	159	168	1	1	8	154	
05	2449	X	1426	-0-		-1023		-0-		1237	2	189	9	N	172	150	1			176	
06	2340	X	1390	-0-		-950		-0-		1											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4564 X	1891	-0-	-2673	-0-	203 1	1538 2	N	136	164 1	1 8			83
03	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	150 9	4833 2	N	361	360 1				84
04	3750 X	3458	-0-	-292	-0-	295 1	2890 2	N	223	178 1				129
05	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	397 9	2664 2	N	221	173 1				177
06	5340 X	2898	-0-	-2442	-0-	323 1	2119 2	N	203	178 1				202
07	5518 X	2749	-0-	-2769	-0-	245 9	2047 2	N	183	290 1				95
						477 1								
						243 9								
						556 1								
						223 9								
						501 1								
						201 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 1H RRCID -> 268163 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8287 - 11680														
02	2744 X	1295	-0-	-1449	-0-	253 1	583 2	N	417	327 1	1 8			254
03	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	459 9	2250 2	N	466	512 1	1 8			207
04	2400 X	1154	-0-	-1246	-0-	247 1	513 2	N	367	359 1	1 8			214
05	2449 X	897	-0-	-1552	-0-	513 9	195 2	N	362	324 1	1 8			251
06	2910 X	824	-0-	-2086	-0-	237 1	57 2	N	345	333 1				263
07	3007 X	923	-0-	-2084	-0-	404 9	135 2	N	330	432 1				161
						304 1								
						398 9								
						387 1								
						380 9								
						425 1								
						363 9								
FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694														
02	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	8 1	1568 2	Y	433	434 0				5
03	2004 X	2004	-0-	-0-	-0-	476 9	1496 2	Y	454	454 0	1 8			4
04	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	8 1	1558 2	Y	463	456 0	6 1			5
05	1507 X	1507	-0-	-0-	-0-	1 4	509 9		350	351 0				4
06	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	8 1	1113 2	Y	362	361 0				5
07	1674 X	1503	-0-	-171	-0-	1 4	385 9		346	346 0				5
						9 1	1129 2	Y						
						1 4	398 9							
						8 1	1114 2	Y						
						381 9								
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 1H RRCID -> 268447 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6678 - 13315														
02	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	19 1	1645 2	Y	431	433 0				8
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	474 9	1868 2	Y	496	495 0	1 8			8
04	2100 X	2081	-0-	-19	-0-	21 1	546 9		418	413 0	5 1			8
05	2170 N	868	-0-	-1302	-0-	1 4	1601 2	Y	314	314 0				8
06	3000 N	8316	-0-	5316	5316	19 1	511 2	Y	1104	1098 0				14
*07	12274 X	6958	-0-	-5316	-0-	1 4	345 9		683	686 0				11
						359 1	6741 2	Y						
						2 4	1214 9							
						432 1	5774 2	Y						
						1 4	751 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	401	1	1429	2	Y	-0-	555	0	1
03	14B2 EXT	2443	-0-	2443	2443	1	4	612	9	Y	556	555	0	1
04	14B2 EXT	4375	-0-	4375	6818	831	1	3508	2	Y	33	33	0	1
05	10963 X	4145	-0-	-6818	-0-	36	9	3246	2	Y	250	248	0	3
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	275	9	2971	2	Y	-0-	3	0	-0-
07	4247 X	3433	-0-	-814	-0-	397	1	3021	2	Y	-0-			-0-
						412	1							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	115	-0-	115	115	4	1	57	2	Y	49	48	0	-0-
						54	9							
05	1047 X	932	-0-	-115	-0-	246	1	647	2	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
06	3000 N	5245	-0-	2245	2245	458	1	3881	2	Y	822	817	0	5
						2	4	904	9					
*07	3100 N	6153	-0-	3053	5298	488	1	3882	2	Y	1619	1615	0	9
						2	4	1781	9					
FAITH SANDY DIM														
WELL #: F 2H RRCID -> 268749 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 12544														
02	5488 X	5130	-0-	-358	-0-	169	1	4488	2	Y	430	453	0	208
						473	9							
03	6076 X	5646	-0-	-430	-0-	184	1	4933	2	Y	481	288	0	220
						529	9							
04	5730 X	4915	-0-	-815	-0-	168	1	4231	2	Y	469	570	1	119
						516	9							
05	5921 X	4796	-0-	-1125	-0-	168	1	4141	2	Y	443	379	1	183
						487	9							
06	5730 X	4713	-0-	-1017	-0-	167	1	4069	2	Y	434	366	1	251
						477	9							
07	5673 X	4905	-0-	-768	-0-	176	1	4260	2	Y	426	370	0	307
						469	9							
FAITH-YANA														
WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729														
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	317	1	3591	2	Y	861	862	0	11
						947	9							
03	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	335	1	3990	2	Y	879	878	0	11
						1	4	967	9					
04	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	324	1	3538	2	Y	697	688	0	11
						2	4	767	9					
05	4774 X	2978	-0-	-1796	-0-	227	1	2247	2	Y	457	456	0	12
						1	4	503	9					
06	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
07	4526 X	2090	-0-	-2436	-0-	328	1	1571	2	Y	174	173	0	1
						191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA L UNIT															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															//CONT.// 147699															WELL #: I 1H RRCID -> 268751															COMPL. DATE 04/30/2012															TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7023 - 14319														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																				
02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	614 404	1 9		1406	2	Y	367	355	0								316																																																				
03	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	658 531	1 9		1388	2	Y	483	564	0			1	8				234																																																				
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	626 531	1 9		1655	2	Y	483	350	0			4	1				363																																																				
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	614 450	1 9		1656	2	Y	409	516	0								256																																																				
06	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	570 563	1 9		1797	2	Y	512	344	0								424																																																				
*07	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	611 587	1 9		1774	2	Y	534	700	0								258																																																				
FAITH-YANA															WELL #: A 2H RRCID -> 268752															COMPL. DATE 07/13/2012															TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518																													
02	6664 X	5830	-0-	-834	-0-	357 888	1 9		4585	2	Y	807	808	0								8																																																				
03	6944 X	6316	-0-	-628	-0-	364 1	1 4		5015	2	Y	851	850	0			1	8				8																																																				
04	6720 X	5799	-0-	-921	-0-	351 2	1 4		4516	2	Y	845	835	0			11	1				7																																																				
05	6944 X	3633	-0-	-3311	-0-	242 1	1 4		2834	2	Y	505	506	0								6																																																				
06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-	1 4	1 4		556	9	Y	1	7	0								-0-																																																				
*07	6651 X	6651	-0-	-0-	-0-	512 282	1 9		5857	2	Y	256	254	0								2																																																				
GATES 010 CHK-B TR 1															WELL #: A 8H RRCID -> 269321															COMPL. DATE 05/29/2012															TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858																													
02	4676 X	3197	-0-	-1479	-0-	258 321	1 9		2618	2	N	292	345	1			2	8				124																																																				
03	5177 X	192	-0-	-4985	-0-	140 1	1 1		52	9	N	47										171																																																				
04	5010 X	497	-0-	-4513	-0-	238 1	1 1		98	2	N	146	179	1			4	8				134																																																				
05	5177 X	1368	-0-	-3809	-0-	161 327	1 1		817	2	N	204	173	1			2	8				163																																																				
06	4860 X	1646	-0-	-3214	-0-	224 341	1 1		1105	2	N	182	158	1			1	8				186																																																				
07	3534 X	1643	-0-	-1891	-0-	200 399	1 1		1044	2	N	182	156	1			1	8				211																																																				
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 1H RRCID -> 269359															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8653 - 13374																													
02	10276 X	9130	-0-	-1146	-0-	8492	2		638	9	N	580	557	1								179																																																				
03	10726 X	10104	-0-	-622	-0-	9413	2		691	9	N	628	547	1								260																																																				
04	10110 X	9488	-0-	-622	-0-	8838	2		650	9	N	591	540	1								311																																																				
05	10168 X	9768	-0-	-400	-0-	9107	2		661	9	N	601	722	1								190																																																				
06	9840 X	9407	-0-	-433	-0-	8790	2		617	9	N	561	526	1								225																																																				
07	10106 X	9731	-0-	-375	-0-	9151	2		580	9	N	527	664	1								88																																																				
GATES 010 CHK-B 1286															WELL #: D 3H RRCID -> 269360															COMPL. DATE 09/19/2012															TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8889 - 13437																													
02	8904 X	8865	-0-	-39	-0-	8232	2		633	9	N	575	694	1								62																																																				
03	9858 X	9667	-0-	-191	-0-	8953	2		714	9	N	649	594	1								117																																																				
04	9540 X	9102	-0-	-438	-0-	8483	2		619	9	N	563	531	1								149																																																				
05	9858 X	8783	-0-	-1075	-0-	8163	2		620	9	N	564	535	1								178																																																				
06	9540 X	7954	-0-	-1586	-0-	7397	2		557	9	N	506	508	1								176																																																				
07	9827 X	8313	-0-	-1514	-0-	7733	2		580	9	N	527	642	1								61																																																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										//CONT.//												
GATES 010 CHK-B 1286										//CONT.//		147699										
										WELL #:		D 4H		RRCID -> 269389		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 8186		PERF. 8343 - 12960		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
02		12180 X	11491	-0-		-689		-0-			10734 2			757 9	N	688			668 1			204
03		13485 X	12622	-0-		-863		-0-			11828 2			794 9	N	722			677 1			249
04		13020 X	11676	-0-		-1344		-0-			10947 2			729 9	N	663			717 1			195
05		13051 X	11784	-0-		-1267		-0-			11039 2			745 9	N	677			721 1			151
06		12300 X	11086	-0-		-1214		-0-			10381 2			705 9	N	641			530 1			262
07		12710 X	11190	-0-		-1520		-0-			10491 2			699 9	N	635			710 1			187

GATES 010 CHK-B 1286										WELL #:		D 2H		RRCID -> 269390		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH 8169		PERF. 8383 - 13006		
02		11716 X	11716	-0-		-0-		-0-			10880 2			836 9	N	760			982 1			95
03		12834 X	12552	-0-		-282		-0-			11655 2			897 9	N	815			736 1			174
04		12420 X	11781	-0-		-639		-0-			10946 2			835 9	N	759			700 1			233
05		12834 X	12188	-0-		-646		-0-			11321 2			867 9	N	788			708 1			313
06		12420 X	11063	-0-		-1357		-0-			10318 2			745 9	N	677			708 1			282
07		12834 X	12075	-0-		-759		-0-			11238 2			837 9	N	761			915 1			128

FAITH BONITA E UNIT										WELL #:		J 1H		RRCID -> 269803		COMPL. DATE 11/26/2011		TOTAL DEPTH 7069		PERF. 7064 - 14837		
02		8524 X	8524	-0-		-0-		-0-			29 1			6797 2	Y	1544			1547 0		1 8	12
											1698 9											
03		8824 X	8824	-0-		-0-		-0-			32 1			7009 2	Y	1619			1617 0		4 8	10
											2 4			1781 9								
04		8843 X	8843	-0-		-0-		-0-			30 1			7095 2	Y	1558			1538 0		20 1	9
											4 4			1714 9				1 8				
05		8742 X	2767	-0-		-5975		-0-			13 1			2141 2	Y	556			558 0			7
											1 4			612 9								
06		10032 X	10032	-0-		-0-		-0-			45 1			7929 2	Y	1867			1858 0			16
											4 4			2054 9								
*07		9203 X	9203	-0-		-0-		-0-			35 1			7485 2	Y	1528			1531 0			13
											2 4			1681 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 4H RRCID -> 270019 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8495 - 14053														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	8932 X	3865	-0-	-5067	-0-	230 1	3375 2	N	236	252 1			93	
03	9889 X	9293	-0-	-596	-0-	260 9	8682 2	N	379	343 1			129	
04	8970 X	6693	-0-	-2277	-0-	194 1	6049 2	N	330	178 1	1 8		280	
05	8928 X	7107	-0-	-1821	-0-	417 9	6384 2	N	385	542 1			123	
06	9000 X	6892	-0-	-2108	-0-	281 1	6155 2	N	374	361 1			136	
07	9300 X	6398	-0-	-2902	-0-	363 9	5707 2	N	341	325 1			152	
						299 1								
						424 9								
						326 1								
						411 9								
						316 1								
						375 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 5H RRCID -> 270020 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8501 - 11354														
02	7308 X	4976	-0-	-2332	-0-	219 1	4471 2	N	260	179 1			174	
03	8091 X	7891	-0-	-200	-0-	286 9	7317 2	N	376	341 1			209	
04	7200 X	7076	-0-	-124	-0-	160 1	6394 2	N	359	347 1			221	
05	7192 X	7185	-0-	-7	-0-	414 9	6495 2	N	361	341 1			241	
06	7650 X	6191	-0-	-1459	-0-	287 1	5524 2	N	338	356 1			223	
07	7905 X	7202	-0-	-703	-0-	395 9	6475 2	N	346	411 1			158	
						293 1								
						397 9								
						295 1								
						372 9								
						346 1								
						381 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: K 1H RRCID -> 270021 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8518 - 13869														
02	8260 X	4846	-0-	-3414	-0-	114 1	4413 2	N	290	364 1			154	
03	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	319 9	10723 2	N	573	533 1			194	
04	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	135 1	8742 2	N	620	695 1			119	
05	10388 X	10388	-0-	-0-	-0-	630 9	9441 2	N	674	542 1			251	
06	10172 X	10172	-0-	-0-	-0-	186 1	9279 2	N	602	714 1			139	
*07	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	682 9	9349 2	N	583	572 1			150	
						206 1								
						741 9								
						231 1								
						662 9								
						229 1								
						641 9								
PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055														
02	15347 X	15347	-0-	-0-	-0-	106 1	13846 2	N	1268	1280 1			259	
03	16216 X	16216	-0-	-0-	-0-	1395 9	14657 2	N	1313	1293 1			279	
04	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	115 1	13872 2	N	1220	1087 1	1 8		411	
05	15827 X	15827	-0-	-0-	-0-	1444 9	14333 2	N	1254	1435 1			230	
06	16212 X	16212	-0-	-0-	-0-	99 1	14740 2	N	1225	1073 1			382	
*07	15554 X	15554	-0-	-0-	-0-	1342 9	14106 2	N	1208	1264 1			326	
						115 1								
						1379 9								
						124 1								
						1348 9								
						119 1								
						1329 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: D 3H RRCID -> 270023 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8281 - 13985														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9828 X	9703	-0-	-125	-0-	67 1	8797 2	N			763	792 1		192
03	10881 X	10550	-0-	-331	-0-	839 9	9575 2	N			818	880 1		130
04	10530 X	9276	-0-	-1254	-0-	75 1	8446 2	N			700	704 1		126
05	10881 X	8807	-0-	-2074	-0-	900 9	7985 2	N			689	544 1		271
06	10410 X	6950	-0-	-3460	-0-	60 1	6316 2	N			528	543 1		256
07	10757 X	9071	-0-	-1686	-0-	770 9	8257 2	N			676	713 1		219
						744 9								
PGE DOS WELL #: D 2H RRCID -> 270025 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8236 - 14040														
02	13244 X	11040	-0-	-2204	-0-	77 1	10124 2	N			763	662 1		246
03	14663 X	12150	-0-	-2513	-0-	839 9	11103 2	N			872	916 1		202
04	14190 X	11445	-0-	-2745	-0-	88 1	10531 2	N			762	893 1	5 8	66
05	14663 X	11852	-0-	-2811	-0-	959 9	10878 2	N			805	549 1		322
06	13140 X	11182	-0-	-1958	-0-	76 1	10313 2	N			711	892 1		141
07	12214 X	10379	-0-	-1835	-0-	838 9	9558 2	N			673	683 1		131
						88 1								
						886 9								
						87 1								
						782 9								
						81 1								
						740 9								
PGE DOS WELL #: D 1H RRCID -> 270026 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8229 - 14131														
02	15819 X	15819	-0-	-0-	-0-	109 1	14259 2	N			1319	1436 1		223
03	17524 X	17524	-0-	-0-	-0-	1451 9	15792 2	N			1462	1450 1		235
04	16819 X	16819	-0-	-0-	-0-	124 1	15220 2	N			1355	1444 1		146
05	17346 X	17346	-0-	-0-	-0-	1608 9	15684 2	N			1397	1088 1		455
06	16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	108 1	15050 2	N			1305	1440 1		320
*07	17466 X	17466	-0-	-0-	-0-	1491 9	15844 2	N			1354	1495 1		179
						125 1								
						1537 9								
						126 1								
						1436 9								
						133 1								
						1489 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 1H RRCID -> 270208 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8547 - 13178														
02	9576 X	9290	-0-	-286	-0-	85 1	8583 2	N			565	599 1		218
03	10602 X	10241	-0-	-361	-0-	622 9	9484 2	N			603	663 1		158
04	10230 X	9626	-0-	-604	-0-	94 1	8909 2	N			570	539 1		189
05	10292 X	9621	-0-	-671	-0-	663 9	8915 2	N			556	539 1		206
06	9960 X	9253	-0-	-707	-0-	90 1	8590 2	N			520	542 1		184
07	10292 X	9495	-0-	-797	-0-	627 9	8772 2	N			572	581 1		175
						94 1								
						612 9								
						572 9								
						629 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 3H RRCID -> 270209 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8737 - 13196														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10360 X	9437	-0-	-923	-0-	86 1	8707 2	N	585	541 1			224	
						644 9								
03	11470 X	10230	-0-	-1240	-0-	93 1	9434 2	N	639	700 1			163	
						703 9								
04	10170 X	9649	-0-	-521	-0-	91 1	8913 2	N	586	356 1			393	
						645 9								
05	10509 X	9272	-0-	-1237	-0-	90 1	8559 2	N	566	718 1			241	
						623 9								
06	10170 X	8714	-0-	-1456	-0-	85 1	8043 2	N	533	501 1			273	
						586 9								
07	10447 X	8718	-0-	-1729	-0-	87 1	8040 2	N	537	618 1			192	
						591 9								
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 2H RRCID -> 270211 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8250 - 12848														
02	12544 X	10538	-0-	-2006	-0-	95 1	9697 2	N	678	725 1			168	
						746 9								
03	13361 X	11622	-0-	-1739	-0-	106 1	10674 2	N	765	783 1			150	
						842 9								
04	11610 X	10991	-0-	-619	-0-	103 1	10108 2	N	709	740 1			119	
						780 9								
05	11997 X	11209	-0-	-788	-0-	109 1	10306 2	N	722	536 1			305	
						794 9								
06	11610 X	10585	-0-	-1025	-0-	104 1	9770 2	N	646	724 1			227	
						711 9								
07	11656 X	10919	-0-	-737	-0-	108 1	10055 2	N	687	754 1			160	
						756 9								
PGE DOS WELL #: H 1H RRCID -> 270232 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 16914														
02	86660 X	65025	-0-	-21635	-0-	171 1	61438 2	N	3105	3259 1	9 8		230	
						3416 9								
03	95945 X	69171	-0-	-26774	-0-	188 1	65497 2	N	3169	3077 1	4 8		318	
						3486 9								
04	87510 X	57212	-0-	-30298	-0-	171 1	53995 2	N	2769	2714 1	6 8		367	
						3046 9								
05	84940 X	52420	-0-	-32520	-0-	185 1	49501 2	N	2485	2526 1	3 8		323	
						2734 9								
06	71610 X	48077	-0-	-23533	-0-	197 1	45691 2	N	1990	1973 1	2 8		338	
						2189 9								
07	71982 X	44594	-0-	-27388	-0-	198 1	42408 2	N	1807	1919 1	2 8		224	
						1988 9								
PGE DOS WELL #: H 2H RRCID -> 270254 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8444 - 16305														
02	40936 X	39118	-0-	-1818	-0-	104 1	37435 2	N	1435	1458 1	1 8		196	
						1579 9								
03	45322 X	42397	-0-	-2925	-0-	117 1	40594 2	N	1533	1646 1			83	
						1686 9								
04	43860 X	41965	-0-	-1895	-0-	128 1	40238 2	N	1454	1450 1			87	
						1599 9								
05	44950 X	44014	-0-	-936	-0-	158 1	42293 2	N	1421	1089 1			419	
						1563 9								
06	42720 X	39531	-0-	-3189	-0-	163 1	37915 2	N	1321	1444 1			296	
						1453 9								
07	43369 X	38789	-0-	-4580	-0-	174 1	37186 2	N	1299	1395 1	2 8		198	
						1429 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9968 X	9169	-0-	-799	-0-	82	1	8360	2	N	661	649	1	239
						727	9							
03	10881 X	10020	-0-	-861	-0-	90	1	9156	2	N	704	726	1	217
						774	9							
04	9960 X	9463	-0-	-497	-0-	88	1	8668	2	N	643	712	1	148
						707	9							
05	10168 X	9454	-0-	-714	-0-	92	1	8691	2	N	610	549	1	209
						671	9							
06	9840 X	9100	-0-	-740	-0-	89	1	8356	2	N	595	525	1	279
						655	9							
07	10137 X	9409	-0-	-728	-0-	93	1	8645	2	N	610	741	1	148
						671	9							
WOLF B WELL #: 2H RRCID -> 270421 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 9288 PERF. 9463 - 14050														
02	2800 N	2971	-0-	171	171	2727	2	244	9	N	222	221	1	191
03	2707 N	2536	-0-	-171	-0-	2310	2	226	9	N	205	338	1	58
04	2520 N	2140	-0-	-380	-0-	1933	2	207	9	N	188	161	1	84
05	2604 X	1974	-0-	-630	-0-	1781	2	193	9	N	175	160	1	98
06	2520 X	1854	-0-	-666	-0-	1658	2	196	9	N	178	154	1	122
07	2604 X	1627	-0-	-977	-0-	1443	2	184	9	N	167	148	1	140
PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552														
02	9511 X	9511	-0-	-0-	-0-	141	1	8604	2	N	696	673	1	258
						766	9							
03	10447 X	10137	-0-	-310	-0-	160	1	9161	2	N	742	733	1	267
						816	9							
04	10110 X	9419	-0-	-691	-0-	142	1	8485	2	N	720	699	1	288
						792	9							
05	10447 X	10040	-0-	-407	-0-	163	1	9067	2	N	736	729	1	295
						810	9							
06	10110 X	9289	-0-	-821	-0-	161	1	8416	2	N	647	717	1	225
						712	9							
07	10447 X	9804	-0-	-643	-0-	169	1	8890	2	N	677	782	1	120
						745	9							
PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518														
02	6972 X	5763	-0-	-1209	-0-	84	1	5159	2	N	473	420	1	137
						520	9							
03	7719 X	6331	-0-	-1388	-0-	98	1	5648	2	N	532	519	1	150
						585	9							
04	7470 X	6184	-0-	-1286	-0-	92	1	5530	2	N	511	539	1	122
						562	9							
05	6820 X	5518	-0-	-1302	-0-	87	1	4907	2	N	476	364	1	234
						524	9							
06	6330 X	4831	-0-	-1499	-0-	82	1	4314	2	N	395	522	1	107
						435	9							
07	6386 X	5543	-0-	-843	-0-	93	1	4934	2	N	469	421	1	155
						516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: G 1H RRCID -> 270789 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8309 - 14373														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11396 X	8803	-0-	-2593	-0-	130 719 9	1	7954	2	N	654	642	1	257
03	11749 X	9499	-0-	-2250	-0-	150 770 9	1	8579	2	N	700	720	1	237
04	11370 X	8959	-0-	-2411	-0-	136 706 9	1	8117	2	N	642	724	1	155
05	10230 X	9124	-0-	-1106	-0-	147 754 9	1	8223	2	N	685	711	1	129
06	9420 X	8441	-0-	-979	-0-	146 672 9	1	7623	2	N	611	528	1	212
07	9734 X	8526	-0-	-1208	-0-	147 671 9	1	7708	2	N	610	684	1	138
PGE BROWNE WELL #: D 4H RRCID -> 270837 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8286 - 13093														
02	8018 X	8018	-0-	-0-	-0-	73 642 9	1	7303	2	N	584	581	1	88
03	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	69 666 9	1	8171	2	N	605	529	1	164
04	8430 X	8377	-0-	-53	-0-	56 628 9	1	7693	2	N	571	517	1	218
05	8711 X	8653	-0-	-58	-0-	82 630 9	1	7941	2	N	573	525	1	266
06	8430 X	8025	-0-	-405	-0-	93 547 9	1	7385	2	N	497	533	1	230
07	8711 X	3164	-0-	-5547	-0-	45 219 9	1	2900	2	N	199	336	1	93
PGE BROWNE WELL #: D 1H RRCID -> 270839 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8251 - 13170														
02	10335 X	10335	-0-	-0-	-0-	95 798 9	1	9442	2	N	725	672	1	221
03	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	80 826 9	1	9516	2	N	751	726	1	246
04	10080 X	9863	-0-	-217	-0-	66 784 9	1	9013	2	N	713	718	1	241
05	10416 X	10034	-0-	-382	-0-	95 790 9	1	9149	2	N	718	727	1	232
06	10080 X	9742	-0-	-338	-0-	111 761 9	1	8870	2	N	692	711	1	213
07	10416 X	4427	-0-	-5989	-0-	62 387 9	1	3978	2	N	352	488	1	77
PGE BROWNE WELL #: D 2H RRCID -> 270849 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 13162														
02	8092 X	7921	-0-	-171	-0-	73 571 9	1	7277	2	N	519	677	1	83
03	8959 X	8595	-0-	-364	-0-	67 615 9	1	7913	2	N	559	364	1	278
04	8670 X	8063	-0-	-607	-0-	54 601 9	1	7408	2	N	546	724	1	100
05	8959 X	8000	-0-	-959	-0-	75 640 9	1	7285	2	N	582	539	1	143
06	8670 X	7331	-0-	-1339	-0-	85 487 9	1	6759	2	N	443	516	1	70
07	8773 X	6778	-0-	-1995	-0-	96 502 9	1	6180	2	N	456	342	1	184

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
PGE BROWNE WELL #: D 3H RRCID -> 270850 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8312 - 13078															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	84	1	8303	2	N	519	539	1		156
						571	9								
03	9548 X	8867	-0-	-681	-0-	69	1	8231	2	N	515	515	1		156
						567	9								
04	9240 X	8612	-0-	-628	-0-	59	1	8037	2	N	469	541	1		84
						516	9								
05	9548 X	9018	-0-	-530	-0-	88	1	8389	2	N	492	357	1		219
						541	9								
06	9240 X	8570	-0-	-670	-0-	101	1	8014	2	N	414	532	1		101
						455	9								
07	9548 X	7462	-0-	-2086	-0-	109	1	6926	2	N	388	397	1		92
						427	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072															
02	39312 X	36603	-0-	-2709	-0-	77	1	34012	2	N	2285	2364	1	1 8	135
						2514	9								
03	43524 X	40399	-0-	-3125	-0-	87	1	37559	2	N	2503	2355	1	1 8	282
						2753	9								
04	42120 X	37093	-0-	-5027	-0-	85	1	34477	2	N	2301	2169	1	1 8	413
						2531	9								
05	43524 X	38000	-0-	-5524	-0-	85	1	35365	2	N	2318	2332	1	1 8	398
						2550	9								
06	40920 X	34669	-0-	-6251	-0-	82	1	32260	2	N	2115	2173	1		340
						2327	9								
07	40517 X	34116	-0-	-6401	-0-	88	1	31726	2	N	2093	2307	1		126
						2302	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385															
02	32312 X	32271	-0-	-41	-0-	67	1	30004	2	N	2000	2157	1	1 8	155
						2200	9								
03	35774 X	34949	-0-	-825	-0-	76	1	32482	2	N	2174	2005	1		324
						2391	9								
04	34620 X	32469	-0-	-2151	-0-	74	1	30239	2	N	1960	1977	1		307
						2156	9								
05	35774 X	33313	-0-	-2461	-0-	75	1	30991	2	N	2043	1972	1	1 8	377
						2247	9								
06	34620 X	31365	-0-	-3255	-0-	74	1	29243	2	N	1862	1979	1		260
						2048	9								
07	35743 X	30828	-0-	-4915	-0-	79	1	28710	2	N	1854	1972	1		142
						2039	9								
PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570															
02	78268 X	18910	-0-	-59358	-0-	467	1	16455	2	N	1807	1738	1	6 8	239
						1988	9								
03	21122 X	21122	-0-	-0-	-0-	502	1	18603	2	N	1834	1816	1	3 8	254
						2017	9								
04	20194 X	20194	-0-	-0-	-0-	472	1	17917	2	N	1641	1618	1		277
						1805	9								
05	19608 X	19608	-0-	-0-	-0-	508	1	17353	2	N	1588	1434	1		431
						1747	9								
06	17142 X	17142	-0-	-0-	-0-	492	1	15167	2	N	1348	1441	1		338
						1483	9								
*07	17075 X	17075	-0-	-0-	-0-	501	1	15141	2	N	1303	1560	1		81
						1433	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
02	11396 X	9599	-0-	-1797	-0-	37	1	8884	2	N	616	544	1	270
						678	9							
03	12617 X	9740	-0-	-2877	-0-	45	1	9009	2	N	624	725	1	169
						686	9							
04	12210 X	8614	-0-	-3596	-0-	39	1	7909	2	N	605	541	1	233
						666	9							
05	12524 X	8287	-0-	-4237	-0-	41	1	7622	2	N	567	548	1	252
						624	9							
06	11100 X	6747	-0-	-4353	-0-	35	1	6293	2	N	381	523	1	110
						419	9							
07	10633 X	5025	-0-	-5608	-0-	27	1	4689	2	N	281	325	1	65
						309	9							
PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464														
02	12384 X	12384	-0-	-0-	-0-	48	1	11361	2	N	886	899	1	216
						975	9							
03	13671 X	12827	-0-	-844	-0-	58	1	11733	2	N	942	914	1	244
						1036	9							
04	13230 X	11979	-0-	-1251	-0-	55	1	10989	2	N	850	905	1	189
						935	9							
05	13671 X	12171	-0-	-1500	-0-	60	1	11166	2	N	859	716	1	332
						945	9							
06	13230 X	11642	-0-	-1588	-0-	61	1	10748	2	N	757	899	1	190
						833	9							
07	13671 X	12346	-0-	-1325	-0-	67	1	11413	2	N	787	894	1	83
						866	9							
PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566														
02	18706 X	18706	-0-	-0-	-0-	71	1	17077	2	N	1416	1454	1	244
						1558	9							
03	19719 X	19719	-0-	-0-	-0-	89	1	18027	2	N	1457	1456	1	245
						1603	9							
04	18117 X	18117	-0-	-0-	-0-	82	1	16540	2	N	1359	1272	1	331
						1495	9							
05	18303 X	18303	-0-	-0-	-0-	90	1	16733	2	N	1345	1442	1	234
						1480	9							
06	17168 X	17168	-0-	-0-	-0-	89	1	15726	2	N	1230	1261	1	203
						1353	9							
*07	16910 X	16910	-0-	-0-	-0-	90	1	15469	2	N	1228	1251	1	179
						1351	9							
EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 271556 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9374 - 14863														
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1178	2	204	9	N	185	296	1	97
03	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1223	2	215	9	N	195	58	1	234
04	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	1254	2	210	9	N	191	360	1	65
05	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1835	2	233	9	N	212	150	1	126
06	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1731	2	187	9	N	170	147	1	149
*07	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1733	2	180	9	N	164	232	1	80
THURMAN WELL #: 3H RRCID -> 271738 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 9526 - 15871														
02	3696 X	3647	-0-	-49	-0-	3368	2	279	9	N	254	233	1	138
03	4092 X	4022	-0-	-70	-0-	3737	2	285	9	N	259	345	1	52
04	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3796	2	289	9	N	263	250	1	64
05	4092 X	2856	-0-	-1236	-0-	2673	2	183	9	N	166	188	1	42
06	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4178	2	284	9	N	258	162	1	137
07	4092 X	3939	-0-	-153	-0-	3685	2	254	9	N	231	260	1	106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. THURMAN															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699															CNTY: DIMMIT				
															WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	-0-	2912	2	286	9	N	260	210	1			150																	
03	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	3230	2	323	9	N	294	357	1			87																	
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	3137	2	300	9	N	273	189	1	1	8	170																	
05	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	-0-	3676	2	348	9	N	316	316	1			170																	
06	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	-0-	4524	2	361	9	N	328	344	1	1	8	153																	
*07	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	-0-	3665	2	260	9	N	236	273	1	1	8	115																	
PGE BROWNE															WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419																			
02	12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	11567	2	N	796	911	1	1	8	224																	
							876	9																										
03	13397 X	13397	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	12401	2	N	850	900	1			174																	
							935	9																										
04	12922 X	12922	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	11967	2	N	814	874	1			114																	
							895	9																										
05	13102 X	13102	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	12139	2	N	815	713	1			216																	
							897	9																										
06	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	11364	2	N	730	719	1			227																	
							803	9																										
*07	12880 X	12880	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	11959	2	N	774	869	1	2	8	130																	
							851	9																										
PGE BROWNE															WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448																			
02	13620 X	13620	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	12548	2	N	926	915	1			223																	
							1019	9																										
03	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	12251	2	N	922	908	1			237																	
							1014	9																										
04	12480 X	11869	-0-	-611	-0-	-0-	54	1	10847	2	N	880	905	1			212																	
							968	9																										
05	12896 X	11730	-0-	-1166	-0-	-0-	58	1	10714	2	N	871	902	1			181																	
							958	9																										
06	12480 X	10795	-0-	-1685	-0-	-0-	56	1	9892	2	N	770	717	1			234																	
							847	9																										
07	12896 X	11181	-0-	-1715	-0-	-0-	60	1	10246	2	N	795	951	1			78																	
							875	9																										
PGE BROWNE															WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485																			
02	18672 X	18672	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	17262	2	N	1216	1079	1	1	8	284																	
							1338	9																										
03	20170 X	20170	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	18654	2	N	1294	1430	1			148																	
							1423	9																										
04	18533 X	18533	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	17147	2	N	1182	1070	1	1	8	259																	
							1300	9																										
05	18624 X	18624	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	17223	2	N	1189	1090	1	1	8	357																	
							1308	9																										
06	17224 X	17224	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	15978	2	N	1051	1256	1			152																	
							1156	9																										
*07	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	16015	2	N	1101	1163	1	1	8	89																	
							1211	9																										
THURMAN															WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640																			
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	186	9	N	169	187	1			39																	
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	-0-	2073	2	268	9	N	244	184	1			99																	
04	2250 N	2203	-0-	-47	-0-	-0-	1958	2	245	9	N	223	269	1	1	8	52																	
05	2294 N	2227	-0-	-67	-0-	-0-	1996	2	231	9	N	210	165	1			97																	
06	2280 N	2096	-0-	-184	-0-	-0-	1880	2	216	9	N	196	165	1			128																	
07	2263 N	2074	-0-	-189	-0-	-0-	1865	2	209	9	N	190	231	1			87																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	251 1	3249 2	Y	617	620 0					5
03	8583 X	8583	-0-	-0-	-0-	679 9	7029 2	Y	1078	1074 0		3 8			6
04	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	367 1	5895 2	Y	1547	1524 0		19 1			9
05	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	4 4	1702 9		816	819 0					6
06	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	170 1	4227 2	Y	771	769 0					8
07	8587 X	6148	-0-	-2439	-0-	1 4	898 9		649	650 0					7
						176 1	5314 2	Y							
						2 4	848 9								
						190 1	5243 2	Y							
						1 4	714 9								
FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734															
02	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	163 1	759 2	Y	1514	1518 0		1 8			8
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	1665 9	952 2	Y	2087	2082 0		4 8			9
04	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	213 1	2296 9		1618	1597 0		20 1			9
05	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	3 4	1787 2	Y	1378	1380 0		1 8			6
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	256 1	1780 9		-0-	6 0					-0-
07	3751 X	240	-0-	-3511	-0-	5 4	777 2	Y	185	183 0					2
						2 4	1516 9								
						36 1	204 9	Y							
FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432															
02	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	216 1	3261 2	Y	1577	1582 0		1 8			7
03	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1735 9	3068 2	Y	1374	1373 0		3 8			5
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	251 1	1511 9		1285	1268 0		16 1			5
05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	2 4	3070 2	Y	1281	1280 0		1 8			5
06	180 X	97	-0-	-83	-0-	4 4	1414 9		15	20 0					-0-
07	4402 X	65	-0-	-4337	-0-	335 1	3206 2	Y	32	32 0					-0-
						2 4	1409 9								
						67 1	13 2	Y							
						17 9									
						30 1	35 9	Y							
FAITH SANDY DIM WELL #: J 4H RRCID -> 273129 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6553 - 13482															
02	11553 X	11553	-0-	-0-	-0-	461 1	10202 2	Y	809	810 0					17
03	12338 X	11375	-0-	-963	-0-	890 9	10007 2	Y	824	823 0		1 8			17
04	11940 X	10626	-0-	-1314	-0-	461 1	906 9		701	692 0		9 1			17
05	12338 X	11242	-0-	-1096	-0-	1 4	9431 2	Y	681	680 0					18
06	11940 X	10656	-0-	-1284	-0-	2 4	771 9		612	611 0					19
07	12803 X	9443	-0-	-3360	-0-	218 1	10274 2	Y	612	612 0					19
						1 4	749 9								
						206 1	9776 2	Y							
						1 4	673 9								
						195 1	8574 2	Y							
						1 4	673 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-YANA														
WELL #: G 3H RRCID -> 273132														
COMPL. DATE 05/19/2013														
TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498														
CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3080 X	1281	-0-	-1799	-0-	102	1	933	2	Y	224	225	0	2
03	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	246	9	3592	2	Y	805	802	0	4
04	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	251	1	886	9	Y	701	692	0	4
05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	238	1	3097	2	Y	609	610	0	3
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-	2	4	771	9	Y	1	4	0	-0-
07	4743 X	1215	-0-	-3528	-0-	266	1	2586	2	Y	156	155	0	1
						1	4	670	9					
						58	1	985	2	Y				
						172	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 273168														
COMPL. DATE 02/19/2014														
TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482														
02	17136 X	10626	-0-	-6510	-0-	40	1	9698	2	Y	807	849	1	128
03	21489 X	21489	-0-	-0-	-0-	888	9	19938	2	Y	1008	992	1	144
04	18090 X	18072	-0-	-18	-0-	442	1	16236	2	Y	1361	1244	1	256
05	19164 X	19164	-0-	-0-	-0-	1109	9	17283	2	Y	1388	1409	1	235
06	19019 X	19019	-0-	-0-	-0-	339	1	17207	2	Y	1309	1332	1	212
07	19406 X	18823	-0-	-583	-0-	1497	9	17077	2	Y	1280	1319	1	171
						354	1							
						1527	9							
						372	1							
						1440	9							
						338	1							
						1408	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 273169														
COMPL. DATE 02/19/2014														
TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8106 - 14746														
02	11676 X	11360	-0-	-316	-0-	42	1	9888	2	Y	1300	1298	1	190
03	13077 X	13077	-0-	-0-	-0-	1430	9	11503	2	Y	1175	1196	1	169
04	12510 X	9526	-0-	-2984	-0-	281	1	8221	2	Y	1028	992	1	201
05	12927 X	12913	-0-	-14	-0-	1293	9	10890	2	Y	1632	1575	1	258
06	12510 X	12214	-0-	-296	-0-	174	1	10366	2	Y	1438	1468	1	228
07	13082 X	12142	-0-	-940	-0-	1131	9	10261	2	Y	1396	1440	1	181
						228	1							
						1795	9							
						266	1							
						1582	9							
						345	1							
						1536	9							
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 273201														
COMPL. DATE 02/20/2014														
TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684														
02	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	5237	2	1488	9	N	1353	1521	1	90
03	7377 X	7377	-0-	-0-	-0-	5553	2	1824	9	N	1658	1692	1	56
04	7629 X	7629	-0-	-0-	-0-	5821	2	1808	9	N	1644	1611	1	83
05	7901 X	7901	-0-	-0-	-0-	6083	2	1818	9	N	1653	1480	1	256
06	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	6826	2	1722	9	N	1565	1719	1	102
*07	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	7872	2	1627	9	N	1479	1471	1	106
SMITH FAMILY UNIT A DIM														
WELL #: 2H RRCID -> 273202														
COMPL. DATE 02/21/2014														
TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607														
02	4732 X	2612	-0-	-2120	-0-	1630	2	982	9	N	893	936	1	114
03	5239 X	3104	-0-	-2135	-0-	2025	2	1079	9	N	981	939	1	155
04	4440 X	3286	-0-	-1154	-0-	2285	2	1001	9	N	910	917	1	142
05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	3274	2	989	9	N	899	934	1	106
06	3540 X	2810	-0-	-730	-0-	1908	2	902	9	N	820	759	1	166
*07	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	2628	2	798	9	N	725	727	1	160

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 6H RRCID -> 273583 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8106 - 14448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13226 X	13226	-0-	-0-	-0-	47 1	11366 2	Y	1648	1638 1				245
03	14012 X	13581	-0-	-431	-0-	1813 9	11694 2	Y	1447	1479 1				213
04	13628 X	13628	-0-	-0-	-0-	295 1	11645 2	Y	1576	1478 1	5 8			306
05	16136 X	16136	-0-	-0-	-0-	1592 9	13729 2	Y	1927	1913 1				320
06	14631 X	14631	-0-	-0-	-0-	249 1	12518 2	Y	1643	1692 1				271
07	14632 X	14403	-0-	-229	-0-	1734 9	12234 2	Y	1645	1691 1	3 8			222
						287 1								
						2120 9								
						306 1								
						1807 9								
						359 1								
						1810 9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 8H RRCID -> 273585 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8189 - 13700														
02	18592 X	12651	-0-	-5941	-0-	47 1	11376 2	Y	1116	1174 1				171
03	21753 X	21753	-0-	-0-	-0-	1228 9	19452 2	Y	1673	1615 1	1 8			228
04	20325 X	20325	-0-	-0-	-0-	461 1	17914 2	Y	1850	1721 1	6 8			351
05	20584 X	20158	-0-	-426	-0-	1840 9	17881 2	Y	1735	1791 1				295
06	19920 X	18156	-0-	-1764	-0-	376 1	16093 2	Y	1557	1601 1				251
07	21762 X	17797	-0-	-3965	-0-	2035 9	15807 2	Y	1522	1570 1	3 8			200
						368 1								
						1909 9								
						350 1								
						1713 9								
						316 1								
						1674 9								
FAITH BONITA C UNIT WELL #: L 1H RRCID -> 273707 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6980 - 13095														
02	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	3720 2	1540 9	Y	1400	1449 0	1 8			88
03	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	4087 2	1654 9	Y	1504	1504 0	3 8			85
04	5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	3837 2	1530 9	Y	1391	1275 0	16 1			184
05	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-									
06	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	3899 2	1466 9	Y	1333	1359 0	1 8			157
*07	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	3998 2	1366 9	Y	1242	1303 0				96
						3957 2	1384 9	Y	1258	1067 0				287
FAITH BONITA G UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273708 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6914 - 14380														
02	2688 X	2602	-0-	-86	-0-	14 1	1790 2	Y	725	727 0				6
03	2976 X	2947	-0-	-29	-0-	798 9	2022 2	Y	825	823 0	1 8			7
04	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	16 1	908 9		753	744 0	9 1			7
05	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	1 4	2120 2	Y	841	840 0				8
06	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	2 4	828 9		801	800 0				9
*07	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	20 1	2272 2	Y	786	787 0				8
						1 4	925 9							
						19 1	2249 2	Y						
						2 4	881 9							
						18 1	2422 2	Y						
						1 4	865 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	11764 X	11764	-0-	-0-	-0-	44	1	10445	2	Y	1159	1198	1	148
						1275	9							
03	12896 X	12181	-0-	-715	-0-	260	1	11236	2	Y	623	770	0	-0-
						685	9							
04	12480 X	11872	-0-	-608	-0-	218	1	10485	2	Y	1063	1042	1	20
						1169	9							
05	15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	270	1	12966	2	Y	1677	1639	1	57
						1845	9							
06	13065 X	13065	-0-	-0-	-0-	284	1	11366	2	Y	1286	1313	1	29
						1415	9							
*07	13109 X	13109	-0-	-0-	-0-	367	1	11232	2	Y	1373	1368	1	33
						1510	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437														
02	15176 X	9978	-0-	-5198	-0-	38	1	9204	2	Y	669	739	1	91
						736	9							
03	16802 X	11340	-0-	-5462	-0-	241	1	10491	2	Y	553	643	1	-0-
						608	9							
04	16260 X	12272	-0-	-3988	-0-	224	1	10651	2	Y	1270	1247	1	21
						1397	9							
05	16802 X	14612	-0-	-2190	-0-	268	1	13058	2	Y	1169	1152	1	38
						1286	9							
06	15930 X	12669	-0-	-3261	-0-	285	1	11215	2	Y	1063	1078	1	23
						1169	9							
*07	13574 X	13574	-0-	-0-	-0-	384	1	12025	2	Y	1059	1055	1	26
						1165	9							
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364														
02	13994 X	13994	-0-	-0-	-0-	50	1	11956	2	Y	1807	1847	1	224
						1988	9							
03	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	354	1	14069	2	Y	1331	1554	1	-0-
						1464	9							
04	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	295	1	13896	2	Y	2082	2047	1	32
						2290	9							
05	17444 X	17444	-0-	-0-	-0-	313	1	15050	2	Y	1892	1864	1	59
						2081	9							
06	15888 X	15888	-0-	-0-	-0-	341	1	13673	2	Y	1704	1729	1	33
						1874	9							
07	17019 X	15844	-0-	-1175	-0-	387	1	13569	2	Y	1716	1710	1	37
						1888	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214														
02	7196 X	2709	-0-	-4487	-0-	208	1	1890	2	Y	555	560	0	8
						611	9							
03	6696 X	3324	-0-	-3372	-0-	263	1	2125	2	Y	850	847	0	10
						1	4	935	9				1	
04	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	249	1	3077	2	Y	914	902	0	11
						3	4	1005	9				11	
05	5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	284	1	4428	2	Y	517	519	0	9
						1	4	569	9					
06	5150 X	5150	-0-	-0-	-0-	316	1	4279	2	Y	504	503	0	10
						1	4	554	9					
*07	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	330	1	4217	2	Y	415	416	0	9
						457	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	11	1	1729	2	Y	597	598	0	7
03	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	657	9	1968	2	Y	679	678	0	7
04	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	13	1	747	9	Y	681	671	0	8
05	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	1	4	2090	2	Y	636	636	0	8
06	1590 N	19	-0-	-1571	-0-	13	1	749	9	Y	7	7	0	8
*07	3100 N	4154	-0-	1054	1054	15	1	2043	2	Y	980	982	0	6
						1	4	700	9					
						11	2	8	9					
						23	1	3052	2					
						1	4	1078	9					
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 3H RRCID -> 273780 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8278 - 13523														
02	15820 X	10688	-0-	-5132	-0-	40	1	9568	2	Y	982	1087	1	138
03	17515 X	4652	-0-	-12863	-0-	1080	9	4066	2	Y	436	574	1	-0-
04	16950 X	15444	-0-	-1506	-0-	106	1	13180	2	Y	1804	1764	1	37
05	17515 X	15562	-0-	-1953	-0-	480	9	13742	2	Y	1397	1382	1	52
06	16950 X	12550	-0-	-4400	-0-	280	1	11011	2	Y	1142	1163	1	31
07	15965 X	11665	-0-	-4300	-0-	1984	9	10157	2	Y	1045	1044	1	31
						283	1							
						1537	9							
						283	1							
						1256	9							
						358	1							
						1150	9							
FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511														
02	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	364	1	6734	2	N	1217	1221	0	1
03	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	1339	9	7565	2	N	1339	1337	0	-0-
04	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	404	1	1473	9	N	1260	1243	0	-0-
05	8277 X	6062	-0-	-2215	-0-	2	4	7604	2	N	818	818	0	-0-
06	8010 X	-0-	-0-	-8010	-0-	416	1	1386	9	N	-0-	-0-	0	-0-
07	8277 X	3181	-0-	-5096	-0-	4	4	4870	2	N	342	340	0	2
						291	1	900	9					
						1	4							
						524	1	2281	2	N				
						376	9							
GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 4H RRCID -> 274079 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8323 - 12971														
02	17814 X	17814	-0-	-0-	-0-	3	1	16550	2	Y	1146	1169	1	93
03	18987 X	18987	-0-	-0-	-0-	1261	9	1327	9	Y	1206	1204	1	95
04	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17660	2	1236	9	Y	1124	1125	1	94
05	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16613	2	16989	2	Y	1122	1152	1	64
06	17422 X	17422	-0-	-0-	-0-	48	1	16224	2	Y	1006	1005	1	65
*07	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	1234	9	16498	2	Y	1047	1024	1	88
						91	1							
						1107	9							
						100	1							
						1152	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 3H RRCID -> 274082														
COMPL. DATE 04/29/2014														
TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647														
CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23156 X	22014	-0-	-1142	-0-	4 1	20489 2	Y	1383	1410 1				113
03	25637 X	23755	-0-	-1882	-0-	1521 9	1617 9	Y	1470	1467 1				116
04	24810 X	22612	-0-	-2198	-0-	22138 2	1511 9	Y	1374	1374 1				116
05	25637 X	23025	-0-	-2612	-0-	21101 2	21477 2	Y	1352	1389 1				79
06	24210 X	21877	-0-	-2333	-0-	61 1	1487 9		1209	1209 1				79
07	22258 X	21575	-0-	-683	-0-	115 1	1330 9		1112	1095 1				96
						123 1	20229 2	Y						
						1223 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 1H RRCID -> 274087														
COMPL. DATE 05/04/2014														
TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339														
02	20832 X	19332	-0-	-1500	-0-	3 1	17757 2	Y	1429	1456 1	1 8			116
03	23064 X	20720	-0-	-2344	-0-	1572 9	1674 9	Y	1522	1518 1				120
04	22320 X	19587	-0-	-2733	-0-	19046 2	1565 9	Y	1423	1424 1	1 8			118
05	23064 X	20347	-0-	-2717	-0-	18022 2	18705 2	Y	1445	1483 1	1 8			79
06	21420 X	19261	-0-	-2159	-0-	52 1	1590 9		1291	1290 1				80
07	19220 X	15923	-0-	-3297	-0-	99 1	17742 2	Y	1086	1077 1				89
						1420 9	14640 2	Y						
						88 1								
						1195 9								
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: B 2H RRCID -> 274094														
COMPL. DATE 04/26/2014														
TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8191 - 12973														
02	19572 X	18838	-0-	-734	-0-	3 1	17475 2	Y	1236	1255 1				109
03	21669 X	20073	-0-	-1596	-0-	1360 9	1417 9	Y	1288	1288 1				109
04	20970 X	18705	-0-	-2265	-0-	18656 2	1309 9	Y	1190	1192 1				107
05	21607 X	19014	-0-	-2593	-0-	17396 2	17675 2	Y	1172	1204 1				75
06	20190 X	17287	-0-	-2903	-0-	50 1	1289 9		995	998 1				72
07	18724 X	17236	-0-	-1488	-0-	90 1	16102 2	Y	962	946 1				88
						1095 9	16081 2	Y						
						97 1								
						1058 9								
JERRY JOHNSTON DIM														
WELL #: C 1H RRCID -> 274325														
COMPL. DATE 03/16/2012														
TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250														
02	1736 X	1606	-0-	-130	-0-	1158 2	448 9	N	407	520 1	2 8			52
03	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2048 2	638 9	N	580	532 1	2 8			98
04	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	1872 2	606 9	N	551	427 1	4 8			218
05	1767 X	1706	-0-	-61	-0-	1143 2	563 9	N	512	522 1	1 8			207
06	2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	1819 2	582 9	N	529	674 1	1 8			61
07	1922 X	1378	-0-	-544	-0-	1104 2	274 9	N	249	266 1	1 8			43
FAITH-BONITA														
WELL #: E 2H RRCID -> 274326														
COMPL. DATE 08/25/2012														
TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7792 - 14342														
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	40 1	733 2	Y	120	121 0				2
03	3100 N	3944	-0-	844	844	132 9	2550 2	Y	1139	1133 0	3 8			5
04	2664 N	1820	-0-	-844	-0-	139 1	1253 9		1025	1011 0	13 1			5
05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	2 4	584 2	Y	951	952 0				4
06	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	106 1	1128 9		913	912 0				5
*07	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	181 1	33 2	Y						
						244 1	1046 9							
						1004 9	2 4	Y						
						314 1	845 2	Y						
						1 4	1048 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
FAITH-SAN PEDRO		WELL #: K 1H		RRCID -> 274401		COMPL. DATE 03/24/2012		TOTAL DEPTH 6423		PERF. 6594 - 12169						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	269 961	1 9	3922	2	Y	874	945	0			190
03	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	321 1085	1 9	4423	2	Y	986	782	0	191	1	202
04	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	298 975	1 9	4102	2	Y	886	946	1			142
05	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	305 987	1 9	4225	2	Y	897	752	1			287
06	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	637 1010	1 9	3951	2	Y	918	376	0	561	1	268
07	4681 X	4419	-0-	-262	-0-	570 1040	1 9	2809	2	Y	945	891	0			322

FAITH-BONITA		WELL #: I 1H		RRCID -> 274407		COMPL. DATE 06/08/2012		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 7036 - 13975						
02	2184 X	920	-0-	-1264	-0-	446 1	1 9	474	9	Y	431	286	0			370
03	2821 X	1000	-0-	-1821	-0-	520 1	1 9	480	9	Y	436	533	0	1	8	272
04	2730 X	1526	-0-	-1204	-0-	469 594	1 9	463	2	Y	540	572	0	7	1	231
05	2821 X	2301	-0-	-520	-0-	644 446	1 9	1211	2	Y	405	324	0	2	5	309
06	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	716 507	1 9	1816	2	Y	461	443	0			327
*07	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	645 508	1 9	1677	2	Y	462	483	0			306

FAITH-BONITA		WELL #: J 2H		RRCID -> 274467		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 6641		PERF. 7133 - 13554						
02	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	30 1	1 4	6275	2	Y	1651	1654	0	1	8	12
03	9979 X	9979	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	7703	2	Y	2031	2027	0	4	8	12
04	9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	35 3	1 4	7486	2	Y	1850	1825	0	23	1	13
05	7378 X	6271	-0-	-1107	-0-	5 4	1 4	2035	9	Y	1286	1288	0	1	8	10
06	10469 X	10469	-0-	-0-	-0-	30 2	1 4	4824	2	Y	1950	1943	0			17
07	9982 X	8731	-0-	-1251	-0-	47 4	1 4	8273	2	Y	1567	1571	0			13

FAITH-BONITA		WELL #: E 1H		RRCID -> 274781		COMPL. DATE 08/25/2012		TOTAL DEPTH 7355		PERF. 7691 - 13992						
02	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	129 1025	1 9	1864	2	Y	932	934	0			5
03	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	143 1	1 4	2726	2	Y	1009	1009	0	3	8	2
04	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	139 1	1 4	2423	2	Y	881	868	0	11	1	4
05	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	2 2	1 4	969	9	Y	893	894	0			3
06	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	262 1	1 4	2604	2	Y	838	837	0			4
07	3968 X	3587	-0-	-381	-0-	360 2	1 4	2724	2	Y	796	796	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5191 X	3963	-0-	-1228	-0-	618 1	2458 2	Y	806	850 0				320
03	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	887 9	2615 2	Y	925	889 0	1 8			355
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	1018 9	3037 2	Y	1014	1035 0	13 1			320
05	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	753 1	3000 2	Y	993	1052 0	1 8			260
06	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	1115 9	3010 2	Y	1067	921 0				406
*07	5192 X	5192	-0-	-0-	-0-	665 1	3301 2	Y	1116	1179 0				343
						1092 9								
						590 1								
						1174 9								
						663 1								
						1228 9								
FAITH-BONITA WELL #: J 1H RRCID -> 275232 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7113 - 13634														
02	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	28 1	5474 2	Y	1495	1497 0	1 8			10
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	1645 9	5829 2	Y	1588	1586 0	4 8			8
04	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	31 1	1747 9	Y	1563	1543 0	20 1			7
05	5456 X	3878	-0-	-1578	-0-	2 4	5612 2	Y	858	860 0				5
06	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	30 1	1719 9	Y	1607	1602 0				10
*07	8385 X	8385	-0-	-0-	-0-	4 4	2913 2	Y	1649	1649 0				10
						20 1	944 9							
						39 1	6525 2	Y						
						3 4	1768 9							
						38 1	6531 2	Y						
						2 4	1814 9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654														
02	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	46 1	3767 2	Y	1188	1189 0				6
03	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	1307 9	3707 2	Y	989	989 0	3 8			3
04	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	45 1	1088 9	Y	1097	1081 0	14 1			4
05	4743 X	3301	-0-	-1442	-0-	1 4	3476 2	Y	962	961 0				5
06	9701 X	9701	-0-	-0-	-0-	3 4	1207 9	Y	2116	2107 0				14
*07	9463 X	9463	-0-	-0-	-0-	42 1	2200 2	Y	1751	1755 0				10
						1 4	1058 9							
						385 1	6984 2	Y						
						4 4	2328 9							
						480 1	7055 2	Y						
						2 4	1926 9							
FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209														
02	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	290 1	3863 2	Y	1014	1016 0				4
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	1115 9	3542 2	Y	1094	1093 0	3 8			2
04	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	254 1	1203 9	Y	1087	1072 0	14 1			2
05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	1 4	3873 2	Y	1044	1044 0				2
06	4620 X	35	-0-	-4585	-0-	269 1	1196 9	Y	15	17 0				-0-
07	4650 X	753	-0-	-3897	-0-	3 4	3657 2	Y	155	154 0				1
						2 4	1148 9							
						9 1	9 2	Y						
						17 9								
						117 1	465 2	Y						
						171 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	19 1	2818 2	Y	1014	1016	0			7
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	1115 9	3311 2	Y	1071	1070	0	3 8		5
04	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	21 1	1178 9		1021	1007	0	13 1		5
05	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	19 1	2989 2	Y	984	983	0			6
06	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	3 4	1123 9		924	924	0			6
*07	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	22 1	3017 2	Y	748	750	0			4
						2 4	1082 9							
						22 1	4207 2	Y						
						2 4	1016 9							
						17 1	2350 2	Y						
						1 4	823 9							
FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647														
02	6272 X	6141	-0-	-131	-0-	285 1	4605 2	Y	1137	1138	0			4
03	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	1251 9	5454 2	Y	1264	1263	0	3 8		2
04	6720 X	6519	-0-	-201	-0-	353 1	1390 9		1146	1131	0	14 1		2
05	6789 X	4481	-0-	-2308	-0-	2 4	4917 2	Y	747	748	0			1
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-	338 1	1261 9		-0-	1	0			-0-
07	6510 X	683	-0-	-5827	-0-	3 4	3408 2	Y	155	154	0			1
						250 1	822 9							
						1 4								
						184 1	328 2	Y						
						171 9								
FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554														
02	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	74 1	6081 2	Y	1884	1888	0	1 8		10
03	10479 X	10479	-0-	-0-	-0-	1 4	2072 9		2417	2413	0	5 8		9
04	10859 X	10859	-0-	-0-	-0-	98 1	7719 2	Y	2154	2126	0	27 1		9
05	5208 X	2513	-0-	-2695	-0-	3 4	2659 9		548	554	0			3
06	6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	99 1	8385 2	Y	1424	1417	0			10
*07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	6 4	2369 9		3059	3051	0			18
						28 1	1881 2	Y						
						1 4	603 9							
						118 1	4662 2	Y						
						3 4	1566 9							
						491 1	9685 2	Y						
						3 4	3365 9							
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 3H RRCID -> 275274 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8353 - 17288														
02	63317 X	63317	-0-	-0-	-0-	181 1	58081 2	Y	4595	4607	1	1 8		201
03	68027 X	68027	-0-	-0-	-0-	5055 9	62456 2	Y	4872	4921	1			152
04	64132 X	64132	-0-	-0-	-0-	212 1	58733 2	Y	4727	4647	1	1 8		231
05	64914 X	64083	-0-	-831	-0-	5359 9	58968 2	Y	4467	4526	1			172
06	62820 X	60033	-0-	-2787	-0-	199 1	55402 2	Y	4036	4024	1			184
07	62155 X	59033	-0-	-3122	-0-	5200 9	54506 2	Y	3931	3992	1	1 8		122
						201 1								
						4914 9								
						191 1								
						4440 9								
						203 1								
						4324 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	48960 X	48960	-0-	-0-	-0-	104	1	43848	2	Y	4553	4546	1	1 8	205
03	53971 X	53962	-0-	-9	-0-	5008	9	48581	2	Y	4784	4742	1		247
04	52230 X	50709	-0-	-1521	-0-	119	1	45735	2	Y	4418	4413	1	5 8	247
05	53971 X	51188	-0-	-2783	-0-	5262	9	46277	2	Y	4360	4300	1	1 8	306
06	52230 X	48133	-0-	-4097	-0-	114	1	43732	2	Y	3897	4025	1	1 8	177
07	48949 X	48248	-0-	-701	-0-	4860	9	43731	2	Y	3997	3881	1	2 8	291
						115	1								
						4796	9								
						4287	9								
						120	1								
						4397	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090															
02	70196 X	64151	-0-	-6045	-0-	183	1	58770	2	Y	4725	4736	1	1 8	207
03	77531 X	67885	-0-	-9646	-0-	5198	9	62173	2	Y	5001	5050	1	1 8	157
04	75030 X	66742	-0-	-8288	-0-	211	1	61735	2	Y	4362	4303	1		216
05	73253 X	69814	-0-	-3439	-0-	5501	9	64437	2	Y	4688	4722	1	1 8	181
06	68910 X	64317	-0-	-4593	-0-	209	1	59365	2	Y	4315	4298	1		198
07	70308 X	63148	-0-	-7160	-0-	4798	9	58132	2	Y	4364	4423	1	3 8	136
						220	1								
						5157	9								
						205	1								
						4747	9								
						216	1								
						4800	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421															
02	50307 X	50307	-0-	-0-	-0-	188	1	45267	2	Y	4411	4384	1	1 8	283
03	55273 X	54846	-0-	-427	-0-	4852	9	49451	2	Y	4714	4836	1	1 8	160
04	53490 X	50777	-0-	-2713	-0-	210	1	45923	2	Y	4228	4121	1	1 8	266
05	55273 X	51463	-0-	-3810	-0-	5185	9	46507	2	Y	4315	4112	1		469
06	53490 X	48237	-0-	-5253	-0-	203	1	43681	2	Y	3962	4145	1		286
07	49972 X	47148	-0-	-2824	-0-	4651	9	42666	2	Y	3885	3898	1	1 8	272
						209	1								
						4747	9								
						198	1								
						4358	9								
						208	1								
						4274	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 3H RRCID -> 275343 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8284 - 17935															
02	68992 X	65811	-0-	-3181	-0-	144	1	60476	2	Y	4719	4711	1	2 8	213
03	76384 X	70530	-0-	-5854	-0-	5191	9	64991	2	Y	4891	4849	1	1 8	254
04	73920 X	65811	-0-	-8109	-0-	159	1	60705	2	Y	4504	4500	1	6 8	252
05	76384 X	65672	-0-	-10712	-0-	5380	9	60671	2	Y	4409	4349	1	1 8	311
06	72960 X	60932	-0-	-12028	-0-	152	1	56471	2	Y	3922	4053	1		180
07	65596 X	60730	-0-	-4866	-0-	4954	9	56303	2	Y	3883	3777	1	1 8	285
						151	1								
						4850	9								
						147	1								
						4314	9								
						156	1								
						4271	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 1H RRCID -> 275346 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8330 - 17681															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	61824 X	58998	-0-	-2826	-0-	166	1	53577	2	Y	4777	4790	1	2 8	203
						5255	9								
03	68448 X	63675	-0-	-4773	-0-	196	1	57951	2	Y	5025	5075	1	1 8	152
						5528	9								
04	66240 X	63638	-0-	-2602	-0-	196	1	58134	2	Y	4825	4744	1	1 8	232
						5308	9								
05	67890 X	66192	-0-	-1698	-0-	207	1	60679	2	Y	4824	4873	1	1 8	182
						5306	9								
06	64590 X	61894	-0-	-2696	-0-	196	1	56918	2	Y	4345	4332	1	1 8	194
						4780	9								
07	62341 X	60666	-0-	-1675	-0-	208	1	55885	2	Y	4157	4224	1	2 8	125
						4573	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 2H RRCID -> 275352 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8369 - 17365															
02	58587 X	58587	-0-	-0-	-0-	165	1	53246	2	Y	4705	4720	1	1 8	204
						5176	9								
03	63013 X	63013	-0-	-0-	-0-	194	1	57309	2	Y	5009	5057	1	1 8	155
						5510	9								
04	59506 X	59506	-0-	-0-	-0-	182	1	54000	2	Y	4840	4758	1	1 8	236
						5324	9								
05	59799 X	59323	-0-	-476	-0-	184	1	54062	2	Y	4615	4673	1	1 8	177
						5077	9								
06	57870 X	55699	-0-	-2171	-0-	175	1	50935	2	Y	4172	4159	1		190
						4589	9								
07	57133 X	54888	-0-	-2245	-0-	187	1	50237	2	Y	4058	4120	1	1 8	127
						4464	9								
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048															
02	47287 X	47287	-0-	-0-	-0-	177	1	42448	2	Y	4238	4217	1		276
						4662	9								
03	51036 X	51036	-0-	-0-	-0-	195	1	45885	2	Y	4505	4622	1		159
						4956	9								
04	48450 X	47336	-0-	-1114	-0-	189	1	42634	2	Y	4103	3997	1		265
						4513	9								
05	50065 X	48236	-0-	-1829	-0-	196	1	43456	2	Y	4167	3971	1		461
						4584	9								
06	48450 X	45349	-0-	-3101	-0-	185	1	40936	2	Y	3844	4019	1		286
						4228	9								
07	46624 X	44798	-0-	-1826	-0-	197	1	40406	2	Y	3814	3825	1		275
						4195	9								
PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050															
02	30072 X	28481	-0-	-1591	-0-	91	1	25651	2	Y	2490	2557	1	1 8	133
						2739	9								
03	33294 X	31183	-0-	-2111	-0-	105	1	28336	2	Y	2493	2531	1		95
						2742	9								
04	32220 X	29755	-0-	-2465	-0-	102	1	26831	2	Y	2565	2473	1	1 8	186
						2822	9								
05	33294 X	29419	-0-	-3875	-0-	106	1	26548	2	Y	2514	2363	1		337
						2765	9								
06	32220 X	26740	-0-	-5480	-0-	100	1	24407	2	Y	2030	2178	1		189
						2233	9								
07	28799 X	26564	-0-	-2235	-0-	104	1	24185	2	Y	2068	2117	1	1 8	139
						2275	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	54544 X	53370	-0-	-1174	-0-	116	1	48567	2	Y	4261	4263	1	1 8	202
03	60388 X	56365	-0-	-4023	-0-	4687	9	125	1	51169	2	Y	4610	4563	249
04	58440 X	53109	-0-	-5331	-0-	5071	9	121	1	48281	2	Y	4279	4273	250
05	60388 X	53472	-0-	-6916	-0-	4707	9	121	1	48723	2	Y	4207	4150	307
06	57600 X	50171	-0-	-7429	-0-	4628	9	119	1	45937	2	Y	3741	3865	183
07	51181 X	50355	-0-	-826	-0-	4115	9	127	1	46040	2	Y	3807	3697	292
						4188	9								
PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082															
02	28730 X	28730	-0-	-0-	-0-	91	1	25891	2	Y	2498	2580	1	1 8	130
03	30932 X	30932	-0-	-0-	-0-	2748	9	104	1	27948	2	Y	2618	2652	96
04	29336 X	29336	-0-	-0-	-0-	2880	9	102	1	26661	2	Y	2339	2267	168
05	30256 X	28731	-0-	-1525	-0-	2573	9	104	1	26128	2	Y	2272	2138	302
06	29280 X	25037	-0-	-4243	-0-	2499	9	94	1	22756	2	Y	1988	2110	180
07	28272 X	24787	-0-	-3485	-0-	2187	9	96	1	22452	2	Y	2035	2083	132
						2239	9								
PGE DOS D UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275454 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8393 - 15028															
02	27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	86	1	24259	2	Y	2466	2559	1	1 8	127
03	27188 X	27188	-0-	-0-	-0-	2713	9	89	1	24185	2	Y	2649	2681	95
04	24718 X	24718	-0-	-0-	-0-	2914	9	84	1	22043	2	Y	2355	2283	167
05	25234 X	24705	-0-	-529	-0-	2591	9	88	1	22052	2	Y	2332	2192	307
06	24429 X	24429	-0-	-0-	-0-	2565	9	90	1	21989	2	Y	2136	2253	190
07	24831 X	24008	-0-	-823	-0-	2350	9	92	1	21511	2	Y	2186	2235	140
						2405	9								
PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998															
02	29270 X	29270	-0-	-0-	-0-	93	1	26249	2	Y	2662	2746	1	1 8	129
03	31403 X	30505	-0-	-898	-0-	2928	9	102	1	27424	2	Y	2708	2747	89
04	30390 X	28884	-0-	-1506	-0-	2979	9	100	1	26090	2	Y	2449	2372	165
05	31403 X	29255	-0-	-2148	-0-	2694	9	105	1	26459	2	Y	2446	2298	313
06	30390 X	28629	-0-	-1761	-0-	2691	9	106	1	25747	2	Y	2524	2624	213
*07	28756 X	28756	-0-	-0-	-0-	2776	9	111	1	25969	2	Y	2433	2498	147
						2676	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE DOS														
WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
02	33292 X	31769	-0-	-1523	-0-	105	1	28158	2	Y	3187	3160	1	225
03	36363 X	35069	-0-	-1294	-0-	3506	9	120	1	31382	2	Y	3243	200
04	34650 X	32326	-0-	-2324	-0-	3567	9	113	1	28989	2	Y	2931	252
05	35185 X	32057	-0-	-3128	-0-	3224	9	111	1	28753	2	Y	2903	224
06	34050 X	30049	-0-	-4001	-0-	3193	9	115	1	27097	2	Y	2579	275
07	31589 X	29089	-0-	-2500	-0-	2837	9	119	1	26202	2	Y	2516	141
						2768	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165														
02	18816 X	18018	-0-	-798	-0-	178	1	16227	2	Y	1466	1523	1	95
03	20832 X	19385	-0-	-1447	-0-	1613	9	186	1	17482	2	Y	1561	163
04	20160 X	18198	-0-	-1962	-0-	1717	9	195	1	16440	2	Y	1421	208
05	20832 X	18135	-0-	-2697	-0-	1563	9	197	1	16325	2	Y	1466	201
06	20160 X	17156	-0-	-3004	-0-	1613	9	190	1	15507	2	Y	1326	116
07	17670 X	16953	-0-	-717	-0-	1459	9	179	1	15364	2	Y	1282	151
						1410	9							
PGE BROWNE														
WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700														
02	41496 X	30567	-0-	-10929	-0-	224	1	27547	2	Y	2542	2685	1	108
03	46004 X	33697	-0-	-12307	-0-	2796	9	263	1	30320	2	Y	2831	101
04	44520 X	31460	-0-	-13060	-0-	3114	9	255	1	28262	2	Y	2675	136
05	40331 X	32722	-0-	-7609	-0-	2943	9	266	1	29476	2	Y	2709	236
06	36750 X	32616	-0-	-4134	-0-	266	1	2980	9	225	1	29609	2	240
07	33852 X	32956	-0-	-896	-0-	2782	9	218	1	30056	2	Y	2438	120
						2682	9							
GATES 010 CHK-B 1286														
WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010														
02	19824 X	19150	-0-	-674	-0-	188	1	17209	2	Y	1594	1655	1	98
03	21948 X	20748	-0-	-1200	-0-	1753	9	199	1	18684	2	Y	1695	172
04	21240 X	19568	-0-	-1672	-0-	1865	9	210	1	17661	2	Y	1543	221
05	21948 X	19504	-0-	-2444	-0-	1697	9	211	1	17545	2	Y	1589	213
06	21240 X	18391	-0-	-2849	-0-	1748	9	204	1	16612	2	Y	1432	121
07	19065 X	18540	-0-	-525	-0-	1575	9	195	1	16781	2	Y	1422	163
						1564	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. GATES 010 CHK-B 1286															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 147699 WELL #: F 5H RRCID -> 275506 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8527 - 13046															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	18183 X	18183	-0-	-0-	-0-		77 1	16457 2	1649 9	1	Y	1499	1523 1	1 8	99
03	19809 X	19672	-0-	-137	-0-		82 1	17842 2	1748 9	1	Y	1589	1523 1	1 8	164
04	19170 X	18710	-0-	-460	-0-		82 1	16989 2	1639 9	1	Y	1490	1497 1	1 8	156
05	19809 X	19170	-0-	-639	-0-		103 1	17398 2	1669 9	1	Y	1517	1500 1	1 8	172
06	19170 X	17940	-0-	-1230	-0-		113 1	16306 2	1521 9	1	Y	1383	1434 1		121
07	19747 X	16989	-0-	-2758	-0-		114 1	15392 2	1483 9	1	Y	1348	1356 1	3 8	110

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: F 6H RRCID -> 275508 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8380 - 13067															
02	28532 X	28127	-0-	-405	-0-		122 1	25846 2	2159 9	1	Y	1963	1984 1	1 8	125
03	31589 X	30589	-0-	-1000	-0-		131 1	28169 2	2289 9	1	Y	2081	1993 1	1 8	212
04	30570 X	28948	-0-	-1622	-0-		130 1	26623 2	2195 9	1	Y	1995	2003 1	3 8	201
05	31589 X	28836	-0-	-2753	-0-		158 1	26483 2	2195 9	1	Y	1995	1976 1	1 8	219
06	30570 X	27014	-0-	-3556	-0-		174 1	24828 2	2012 9	1	Y	1829	1894 1		154
07	28644 X	25957	-0-	-2687	-0-		178 1	23748 2	2031 9	1	Y	1846	1851 1	3 8	146

PGE DOS A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 275563 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8327 - 15314															
02	42280 X	37724	-0-	-4556	-0-		126 1	33839 2	3759 9	1	Y	3417	3403 1	1 8	244
03	46469 X	40663	-0-	-5806	-0-		139 1	36483 2	4041 9	1	Y	3674	3692 1	1 8	225
04	44220 X	38551	-0-	-5669	-0-		136 1	34698 2	3717 9	1	Y	3379	3315 1	1 8	288
05	43307 X	38629	-0-	-4678	-0-		135 1	34821 2	3673 9	1	Y	3339	3370 1	1 8	256
06	40980 X	35948	-0-	-5032	-0-		138 1	32431 2	3379 9	1	Y	3072	3000 1		328
07	37076 X	35430	-0-	-1646	-0-		145 1	32012 2	3273 9	1	Y	2975	3135 1		168

PGE DOS WELL #: A 2H RRCID -> 275564 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8385 - 15471															
02	36335 X	36335	-0-	-0-	-0-		120 1	32395 2	3820 9	1	Y	3473	3446 1	1 8	246
03	41175 X	41175	-0-	-0-	-0-		142 1	37047 2	3986 9	1	Y	3624	3648 1		222
04	39552 X	39552	-0-	-0-	-0-		140 1	35637 2	3775 9	1	Y	3432	3360 1	1 8	293
05	39339 X	39288	-0-	-51	-0-		138 1	35448 2	3702 9	1	Y	3365	3398 1	1 8	259
06	38070 X	35630	-0-	-2440	-0-		137 1	32200 2	3293 9	1	Y	2994	2933 1		320
07	36766 X	34276	-0-	-2490	-0-		139 1	30803 2	3334 9	1	Y	3031	3183 1	2 8	166

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: H 2H RRCID -> 275660 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8227 - 15205														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	30370 X	30370	-0-	-0-	-0-	217	1	26729	2	Y	3113	3181	1	133
						3424	9							
03	29896 X	29896	-0-	-0-	-0-	229	1	26380	2	Y	2988	3008	1	112
						3287	9							
04	28320 X	26462	-0-	-1858	-0-	210	1	23251	2	Y	2728	2695	1	144
						3001	9							
05	29264 X	26681	-0-	-2583	-0-	212	1	23487	2	Y	2711	2613	1	241
						2982	9							
06	28320 X	24922	-0-	-3398	-0-	165	1	21939	2	Y	2562	2557	1	245
						2818	9							
07	33635 X	23796	-0-	-9839	-0-	151	1	21071	2	Y	2340	2461	1	119
						2574	9							
FAITH-YANA														
WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292														
02	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	19	1	2509	2	Y	1002	1004	0	10
						1102	9							
03	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	22	1	2588	2	Y	1094	1093	0	8
						1	4	1203	9					
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	19	1	2716	2	Y	1028	1015	0	7
						3	4	1131	9			13	1	
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	23	1	2247	2	Y	1009	1006	0	10
						2	4	1110	9					
06	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	24	1	2690	2	Y	1002	1001	0	11
						2	4	1102	9					
07	3875 X	3477	-0-	-398	-0-	22	1	2419	2	Y	941	941	0	11
						1	4	1035	9					
FAITH-SANDY														
WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538														
02	1848 N	-0-	-0-	-1848	-0-	119	1	4761	2	Y	-0-	7	0	123
03	3100 N	5583	-0-	2483	2483	703	9	639	12	Y	639	12	0	222
						171	1	12310	2	Y	1330	9	0	222
						1463	9							
04	3000 N	13944	-0-	10944	13427	161	1	9095	2	Y	715	762	1	173
						787	9					2	8	
05	23470 X	10043	-0-	-13427	-0-	142	1	6420	2	Y	467	544	1	96
						514	9							
06	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	164	1	6878	2	Y	523	490	1	129
						575	9							
FAITH-SANDY														
WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947														
02	12012 X	11195	-0-	-817	-0-	310	1	9947	2	Y	853	4	0	244
						938	9					1	8	
03	12896 X	7076	-0-	-5820	-0-	156	1	6247	2	Y	612	41	0	97
						673	9							
04	12720 X	2304	-0-	-10416	-0-	24	1	1705	2	Y	523	59	0	50
						575	9					1	8	
05	13144 X	2247	-0-	-10897	-0-	32	1	1807	2	Y	371	1	0	228
						408	9							
06	12720 X	2302	-0-	-10418	-0-	45	1	2030	2	Y	206	346	1	88
						227	9							
07	3875 X	1075	-0-	-2800	-0-	20	1	842	2	Y	194	209	1	73
						213	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699							
FAITH-SANDY		WELL #: A 3H		RRCID -> 275859		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		103
03	T. A.	2440	-0-	2440	2440	52 1	286	189 1	200
						315 9			
04	T. A.	1157	-0-	1157	3597	12 1	231	33 0	65
						254 9			
05	4697 X	1100	-0-	-3597	-0-	15 1	213	1 0	87
						234 9			
06	2370 X	1362	-0-	-1008	-0-	26 1	162	162 1	87
						178 9			
*07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	31 1	173	195 1	65
						190 9			

FAITH-SANDY		WELL #: A 4H		RRCID -> 275860		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438	
02	3724 X	3164	-0-	-560	-0-	82 1	423	4 0	95
						465 9			
03	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	107 1	1402	927 0	183
						1542 9		3 8	
04	17626 X	17626	-0-	-0-	-0-	213 1	1904	554 0	229
						2094 9		1 8	
05	13710 X	13710	-0-	-0-	-0-	226 1	675	2 0	158
						743 9		1 8	
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	207 1	389	372 1	175
						428 9			
07	17763 X	9873	-0-	-7890	-0-	219 1	429	532 1	72
						472 9			

MARTIN DIM		WELL #: A 1H		RRCID -> 275862		COMPL. DATE 11/29/2012		TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299	
02	3640 X	3031	-0-	-609	-0-	2466 2	514	549 1	109
						565 9		1 8	
03	4030 X	3001	-0-	-1029	-0-	2416 2	532	510 1	131
						585 9			
04	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	3607 2	607	507 1	231
						668 9			
05	3348 X	2893	-0-	-455	-0-	2435 2	416	557 1	90
						458 9			
06	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	3434 2	578	531 1	137
						636 9			
07	4433 X	3967	-0-	-466	-0-	3414 2	503	443 1	197
						553 9			

MARTIN UNIT A DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275863		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092	
02	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	4776 2	397	289 1	181
						437 9			
03	6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5492 2	487	517 1	151
						536 9			
04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5601 2	477	501 1	127
						525 9			
05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	6658 2	507	549 1	84
						558 9		1 8	
06	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	5646 2	483	483 1	84
						531 9			
*07	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	5861 2	477	400 1	161
						525 9			

MARTIN UNIT C DIM		WELL #: 1H		RRCID -> 275866		COMPL. DATE 12/29/2012		TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671	
02	3416 X	3335	-0-	-81	-0-	2815 2	473	441 1	184
						520 9		1 8	
03	3782 X	3477	-0-	-305	-0-	2968 2	463	530 1	117
						509 9			
04	3600 X	2584	-0-	-1016	-0-	2173 2	374	373 1	117
						411 9		1 8	
05	3720 X	2826	-0-	-894	-0-	2300 2	478	364 1	231
						526 9			
06	3600 X	3297	-0-	-303	-0-	2795 2	456	551 1	136
						502 9			
07	3689 X	3448	-0-	-241	-0-	2936 2	465	501 1	100
						512 9			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										COMPL. DATE 11/19/2012		TOTAL DEPTH		6136 PERF. 6561 - 13255	
ABEL DIM										WELL #: A 3H		RRCID -> 275910		RRCID -> 275910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE		
02	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3167	2	696	9	N	633	561	1	1 8	171
03	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	3968	2	598	9	N	544	556	1		159
04	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	3504	2	634	9	N	576	555	1	2 8	178
05	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	3724	2	576	9	N	524	542	1		160
06	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	3539	2	614	9	N	558	550	1		168
*07	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	3839	2	603	9	N	548	515	1		201
FAITH-YANA B UNIT										WELL #: C 1H		RRCID -> 275939		COMPL. DATE 07/27/2012	
										TOTAL DEPTH		7366 PERF. 7564 - 14194			
02	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	8	1	1207	2	Y	425	426	0		3
						468	9								
03	2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	16	1	1395	2	Y	811	809	0	1 8	4
						1	4	892	9						
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	8	1	1363	2	Y	412	408	0	5 1	3
						1	4	453	9						
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	8	1	1263	2	Y	379	378	0		4
						1	4	417	9						
06	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	10	1	1084	2	Y	418	417	0		5
						1	4	460	9						
07	1736 N	1503	-0-	-233	-0-	8	1	1121	2	Y	340	341	0		4
						374	9								
FAITH-SAN PEDRO D UNIT										WELL #: F 1H		RRCID -> 275948		COMPL. DATE 04/13/2012	
										TOTAL DEPTH		6669 PERF. 6767 - 14272			
02	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	115	1	10784	2	Y	2506	2511	0	1 8	21
						1	4	2757	9						
03	15872 X	13635	-0-	-2237	-0-	122	1	10731	2	Y	2526	2524	0	5 8	18
						3	4	2779	9						
04	15360 X	8998	-0-	-6362	-0-	81	1	7093	2	Y	1654	1634	0	21 1	16
						5	4	1819	9			1	8		
05	15872 X	4986	-0-	-10886	-0-	55	1	3999	2	Y	846	849	0		13
						1	4	931	9						
06	14640 X	7713	-0-	-6927	-0-	143	1	6292	2	Y	1160	1156	0		17
						2	4	1276	9						
*07	16818 X	16818	-0-	-0-	-0-	584	1	12848	2	Y	3075	3066	0		26
						3	4	3383	9						
FAITH-YANA										WELL #: N 1H		RRCID -> 276045		COMPL. DATE 11/25/2014	
										TOTAL DEPTH		6841 PERF. 7225 - 11896			
02	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	301	1	7874	2	Y	1957	1960	0	1 8	6
						1	4	2153	9						
03	11346 X	10642	-0-	-704	-0-	321	1	8283	2	Y	1850	1849	0	4 8	3
						3	4	2035	9						
04	10980 X	10488	-0-	-492	-0-	323	1	8198	2	Y	1784	1760	0	22 1	4
						5	4	1962	9			1	8		
05	11346 X	7010	-0-	-4336	-0-	306	1	5447	2	Y	1141	1143	0	1 8	1
						2	4	1255	9						
06	10980 X	-0-	-0-	-10980	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	9548 X	1702	-0-	-7846	-0-	241	1	1	4	Y	1327	1320	0		7
						1460	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-YANA														
WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
02	10864 X	9978	-0-	-886	-0-	270	1	8249	2	Y	1326	1328	0	9
03	12028 X	10786	-0-	-1242	-0-	1459	9	9012	2	Y	1323	1321	0	8
04	11640 X	10606	-0-	-1034	-0-	317	1	1455	9	Y	1247	1231	0	7
05	11315 X	7072	-0-	-4243	-0-	2	4	8901	2	Y	765	767	0	5
06	10680 X	-0-	-0-	-10680	-0-	330	1	1372	9	Y	4	4	0	5
07	11036 X	9883	-0-	-1153	-0-	3	4	5914	2	Y	702	704	0	3
						1	4	842	9					
						583	1	8527	2					
						1	4	772	9					
FAITH-YANA														
WELL #: N 8H RRCID -> 276048 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7224 - 11929														
02	8568 X	7982	-0-	-586	-0-	257	1	6013	2	Y	1556	1559	0	9
03	9486 X	8699	-0-	-787	-0-	1712	9	6596	2	Y	1640	1638	0	7
04	9180 X	8101	-0-	-1079	-0-	297	1	1804	9	Y	1599	1577	0	8
05	9331 X	6494	-0-	-2837	-0-	2	4	6059	2	Y	1115	1118	0	5
06	10433 X	10433	-0-	-0-	-0-	279	1	1759	9	Y	1492	1488	0	9
07	8835 X	8095	-0-	-740	-0-	4	4	4958	2	Y	1347	1350	0	6
						307	1	1227	9					
						2	4	7891	2	Y				
						898	1	1641	9					
						3	4	6071	2	Y				
						541	1	1482	9					
						1	4							
BRADBERRY UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 13050														
02	9576 X	5221	-0-	-4355	-0-	4483	2	738	9	N	671	640	1	175
03	10602 X	6277	-0-	-4325	-0-	5288	2	989	9	N	899	888	1	186
04	10260 X	4759	-0-	-5501	-0-	3927	2	832	9	N	756	708	1	233
05	8246 X	3164	-0-	-5082	-0-	2441	2	723	9	N	657	730	1	160
06	7320 X	2911	-0-	-4409	-0-	2159	2	752	9	N	684	702	1	142
07	6262 X	3098	-0-	-3164	-0-	2329	2	769	9	N	699	745	1	96
NHL UNIT B DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276207 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6507 - 13518														
02	4480 X	4247	-0-	-233	-0-	3723	2	524	9	N	476	349	1	205
03	4960 X	4527	-0-	-433	-0-	3964	2	563	9	N	512	556	1	160
04	5552 X	5552	-0-	-0-	-0-	4994	2	558	9	N	507	467	1	199
05	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	4604	2	468	9	N	425	538	1	86
06	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	4934	2	584	9	N	531	551	1	66
*07	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5370	2	549	9	N	499	454	1	111
NHL UNIT C DIM														
WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 13328														
02	3528 X	1805	-0-	-1723	-0-	1450	2	355	9	N	323	186	1	186
03	3689 X	1989	-0-	-1700	-0-	1558	2	431	9	N	392	362	1	216
04	3330 X	1729	-0-	-1601	-0-	1395	2	334	9	N	304	440	1	80
05	3441 X	2363	-0-	-1078	-0-	1949	2	414	9	N	376	381	1	75
06	3120 X	1795	-0-	-1325	-0-	1456	2	339	9	N	308	340	1	43
*07	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	1834	2	367	9	N	334	291	1	86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27356 X	26625	-0-	-731	-0-	336 1	23820 2	Y	2244	2246 0	1 8			14
03	30287 X	28300	-0-	-1987	-0-	354 1	25392 2	Y	2319	2317 0	5 8			11
04	27090 X	25884	-0-	-1206	-0-	153 1	23540 2	Y	1986	1960 0	25 1			11
05	29706 X	29706	-0-	-0-	-0-	220 1	27269 2	Y	2013	2011 0	1 8			12
06	28793 X	28793	-0-	-0-	-0-	360 1	26383 2	Y	1860	1858 0				14
07	29481 X	28019	-0-	-1462	-0-	361 1	25507 2	Y	1954	1955 0				13
						2 4	2149 9							
FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321														
02	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	606 1	7026 2	Y	1176	696 0				596
03	9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	1294 9	7555 2	Y	1256	1306 0	379 1			164
04	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	807 1	7093 2	Y	1316	1304 1				176
05	9889 X	8269	-0-	-1620	-0-	1382 9	6254 2	Y	1308	1134 1				350
06	9570 X	8252	-0-	-1318	-0-	774 1	6333 2	Y	1140	435 0	746 1			309
07	9889 X	9011	-0-	-878	-0-	1448 9	7238 2	Y	944	1045 0				208
						576 1								
						1439 9								
						665 1								
						1254 9								
						735 1								
						1038 9								
FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275														
02	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	17 1	2887 2	Y	919	920 0				4
03	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	1011 9	3429 2	Y	1106	1105 0	3 8			2
04	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	21 1	1217 9	Y	997	984 0	12 1			3
05	4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	2 4	4160 2	Y	863	862 0				4
06	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	19 1	3440 2	Y	884	882 0				6
07	4619 X	4056	-0-	-563	-0-	3 4	949 9	Y	726	728 0				4
						20 1	3605 2	Y						
						1 4	972 9							
						21 1	799 9							
						2 4								
						17 1								
						1 4								
FAITH-TORO WELL #: A 8H RRCID -> 276315 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6760 - 14871														
02	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	285 1	9294 2	Y	1544	1547 0	1 8			12
03	12000 X	12000	-0-	-0-	-0-	1698 9	9963 2	Y	1562	1561 0	4 8			9
04	11291 X	11291	-0-	-0-	-0-	317 1	1718 9	Y	1454	1436 0	18 1			8
05	10912 X	6418	-0-	-4494	-0-	2 4	9386 2	Y	890	891 0				7
06	10560 X	438	-0-	-10122	-0-	302 1	1599 9	Y	222	224 0				5
07	11470 X	128	-0-	-11342	-0-	4 4	5134 2	Y	2	3 0				4
						1 4	979 9							
						21 1	173 2	Y						
						244 9								
						126 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	11704 X	11493	-0-	-211	-0-	135	1	9127	2	Y	2027	2030	0	12
						1	4	2230	9					
03	14601 X	11829	-0-	-2772	-0-	143	1	9331	2	Y	2138	2135	0	11
						3	4	2352	9					
04	14130 X	11251	-0-	-2879	-0-	71	1	9099	2	Y	1887	1862	0	11
						5	4	2076	9					
05	14601 X	6855	-0-	-7746	-0-	69	1	4646	2	Y	1943	1942	0	11
						3	4	2137	9					
06	12390 X	4345	-0-	-8045	-0-	67	1	2178	2	Y	1905	1902	0	14
						4	4	2096	9					
07	10788 X	4021	-0-	-6767	-0-	60	1	1946	2	Y	1830	1832	0	12
						2	4	2013	9					
FAITH TORO J UNIT DIM														
WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527														
02	11480 X	10985	-0-	-495	-0-	278	1	8799	2	Y	1734	1736	0	12
						1	4	1907	9					
03	12724 X	12724	-0-	-0-	-0-	334	1	10032	2	Y	2141	2138	0	11
						3	4	2355	9					
04	12300 X	10491	-0-	-1809	-0-	298	1	8605	2	Y	1440	1423	0	9
						4	4	1584	9					
05	12431 X	12018	-0-	-413	-0-	587	1	9844	2	Y	1441	1440	0	9
						2	4	1585	9					
06	12300 X	12145	-0-	-155	-0-	874	1	9794	2	Y	1340	1338	0	11
						3	4	1474	9					
07	11346 X	10684	-0-	-662	-0-	596	1	8816	2	Y	1155	1157	0	9
						1	4	1271	9					
FAITH-TORO A UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695														
02	16716 X	16516	-0-	-200	-0-	378	1	14731	2	Y	1279	1281	0	5
						1407	9							
03	18507 X	17153	-0-	-1354	-0-	418	1	15305	2	Y	1298	1297	0	3
						2	4	1428	9					
04	17760 X	16519	-0-	-1241	-0-	404	1	15008	2	Y	1004	992	0	1
						3	4	1104	9					
05	18352 X	17724	-0-	-628	-0-	762	1	15573	2	Y	1261	1258	0	3
						2	4	1387	9					
06	17760 X	17706	-0-	-54	-0-	1209	1	15210	2	Y	1168	1166	0	5
						2	4	1285	9					
*07	20169 X	20169	-0-	-0-	-0-	948	1	17979	2	Y	1128	1130	0	3
						1	4	1241	9					
PGE DOS														
WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248														
02	36904 X	31757	-0-	-5147	-0-	65	1	28639	2	Y	2775	2867	1	139
						3053	9							
03	40858 X	35034	-0-	-5824	-0-	73	1	31506	2	Y	3141	3172	1	108
						3455	9							
04	39540 X	33839	-0-	-5701	-0-	72	1	30381	2	Y	3078	2999	1	186
						3386	9							
05	40734 X	35344	-0-	-5390	-0-	82	1	31939	2	Y	3021	3020	1	187
						3323	9							
06	39420 X	33937	-0-	-5483	-0-	81	1	30813	2	Y	2766	2748	1	204
						3043	9							
*07	32618 X	32618	-0-	-0-	-0-	83	1	29649	2	Y	2624	2668	1	159
						2886	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
PGE BROWNE														
WELL #: H 3H RRCID -> 276431 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8270 - 14865														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	41468 X	36426	-0-	-5042	-0-	267 1	32846 2	Y	3012	3141 1	2 8	134		
03	43741 X	38560	-0-	-5181	-0-	3313 9	34807 2	Y	3136	3150 1	1 8	119		
04	42150 X	36352	-0-	-5798	-0-	303 1	32787 2	Y	2971	2930 1	2 8	158		
05	42191 X	33916	-0-	-8275	-0-	3450 9	30610 2	Y	2754	2664 1	1 8	247		
06	39030 X	30934	-0-	-8096	-0-	297 1	27777 2	Y	2679	2667 1	2 8	257		
*07	34848 X	34848	-0-	-0-	-0-	3268 9	31431 2	Y	2901	3007 1	6 8	145		
						277 1								
						3029 9								
						210 1								
						2947 9								
						226 1								
						3191 9								
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 4H RRCID -> 276579 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 6723 - 12407														
02	15204 X	13363	-0-	-1841	-0-	182 1	12050 2	Y	1028	1031 0		1		
03	19592 X	13453	-0-	-6139	-0-	1131 9	12137 2	Y	1027	1025 0	3 8	-0-		
04	18960 X	15644	-0-	-3316	-0-	185 1	1130 9	Y	1170	1153 0	15 1	1		
05	19592 X	14869	-0-	-4723	-0-	1 4	14267 2	Y	941	942 0		-0-		
06	16140 X	16127	-0-	-13	-0-	87 1	1287 9	Y	881	880 0		1		
07	15748 X	14366	-0-	-1382	-0-	3 4	13714 2	Y	716	717 0		-0-		
						119 1	1035 9							
						209 1	14947 2	Y						
						2 4	969 9							
						209 1	13368 2	Y						
						1 4	788 9							
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: A 1HT RRCID -> 276602 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6891 - 12241														
02	15344 X	14998	-0-	-346	-0-	350 1	12889 2	Y	1599	1601 0	1 8	4		
03	16988 X	15607	-0-	-1381	-0-	1759 9	13407 2	Y	1652	1649 0	5 8	2		
04	16440 X	13788	-0-	-2652	-0-	381 1	1817 9	Y	1551	1531 0	19 1	2		
05	16616 X	12733	-0-	-3883	-0-	2 4	11727 2	Y	1403	1402 0	1 8	2		
06	16080 X	11371	-0-	-4709	-0-	351 1	1706 9	Y	1236	1235 0		3		
*07	15926 X	15926	-0-	-0-	-0-	4 4	10600 2	Y	1427	1427 0		3		
						588 1	1543 9							
						2 4	9155 2	Y						
						853 1	1360 9							
						3 4	13548 2	Y						
						807 1	1570 9							
						1 4								
FAITH-TORO DIM														
WELL #: A 3H RRCID -> 276623 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6773 - 14439														
02	23380 X	23199	-0-	-181	-0-	477 1	20099 2	Y	2384	2389 0	1 8	9		
03	27476 X	27476	-0-	-0-	-0-	1 4	2622 9	Y	2842	2838 0	7 8	6		
04	25050 X	24873	-0-	-177	-0-	583 1	23763 2	Y	2260	2231 0	28 1	6		
05	25885 X	7474	-0-	-18411	-0-	4 4	3126 9	Y	802	808 0		-0-		
06	25050 X	101	-0-	-24949	-0-	547 1	21834 2	Y	13	13 0		-0-		
07	23622 X	2121	-0-	-21501	-0-	6 4	2486 9							
						307 1	6284 2	Y						
						1 4	882 9							
						86 1	1 2	Y						
						14 9								
						309 1	1546 2	Y						
						266 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-TORO DIM														
WELL #: A 4H RRCID -> 276624 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6752 - 14398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9011 X	9011	-0-	-0-	-0-	235 1	6607 2	2168 9	Y	1971	1974 0	1 8		7
03	10925 X	10925	-0-	-0-	-0-	297 1	8340 2	2285 9	Y	2077	2075 0	4 8		5
04	9770 X	9770	-0-	-0-	-0-	269 1	7411 2	2085 9	Y	1895	1870 0	24 1		5
05	7037 X	4974	-0-	-2063	-0-	249 1	3584 2	1139 9	Y	1035	1036 0			4
06	6810 X	627	-0-	-6183	-0-	61 1	1 4		Y	514	516 0			2
07	8835 X	1054	-0-	-7781	-0-	337 1	709 2		Y	7	9 0			-0-
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 1H RRCID -> 276722 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6718 - 12694														
02	8176 X	8025	-0-	-151	-0-	109 1	6858 2	1058 9	Y	962	963 0			11
03	9765 X	8589	-0-	-1176	-0-	125 1	7350 2	1113 9	Y	1012	1012 0	3 8		8
04	9450 X	7547	-0-	-1903	-0-	50 1	6525 2	970 9	Y	882	871 0	11 1		8
05	9765 X	8560	-0-	-1205	-0-	77 1	7499 2	983 9	Y	894	894 0			8
06	8610 X	7770	-0-	-840	-0-	120 1	6839 2	809 9	Y	735	735 0			8
07	8401 X	7874	-0-	-527	-0-	118 1	6938 2	817 9	Y	743	744 0			7
FAITH-SAN PEDRO														
WELL #: E 2H RRCID -> 276723 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6794 - 12877														
02	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	167 1	10523 2	1418 9	Y	1289	1290 0			4
03	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	218 1	13119 2	1532 9	Y	1393	1391 0	3 8		3
04	12390 X	11977	-0-	-413	-0-	72 1	10703 2	1199 9	Y	1090	1077 0	14 1		1
05	12803 X	11524	-0-	-1279	-0-	97 1	10275 2	1150 9	Y	1045	1044 0			2
06	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	180 1	11524 2	1112 9	Y	1011	1010 0			3
*07	12484 X	12484	-0-	-0-	-0-	178 1	11194 2	1111 9	Y	1010	1010 0			3
FAITH-SANDY														
WELL #: F 1H RRCID -> 276724 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6558 - 13054														
02	7084 X	6721	-0-	-363	-0-	223 1	5907 2	591 9	Y	537	563 0			207
03	7688 X	7591	-0-	-97	-0-	250 1	6684 2	657 9	Y	597	341 0	191 1		271
04	7440 X	7302	-0-	-138	-0-	252 1	6343 2	707 9	Y	643	714 1			200
05	7487 X	7487	-0-	-0-	-0-	266 1	6532 2	689 9	Y	626	566 1	1 8		259
06	7350 X	7007	-0-	-343	-0-	253 1	6149 2	605 9	Y	550	134 0	372 1		303
07	7595 X	7006	-0-	-589	-0-	258 1	6271 2	477 9	Y	434	549 0			188

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3276 X	2853	-0-	-423	-0-	1943	2	910	9	N	827	932	1		133
03	3627 X	3304	-0-	-323	-0-	2297	2	1007	9	N	915	914	1		134
04	3450 X	2770	-0-	-680	-0-	1834	2	936	9	N	851	783	1	1 8	201
05	3317 X	1991	-0-	-1326	-0-	1277	2	714	9	N	649	568	1		282
06	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2185	2	1031	9	N	937	1119	1		100
07	3317 X	2856	-0-	-461	-0-	1972	2	884	9	N	804	802	1		102
FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420															
02	17304 X	12814	-0-	-4490	-0-	495	1	11550	2	Y	699	700	0		5
						769	9								
03	18042 X	13589	-0-	-4453	-0-	500	1	12246	2	Y	765	764	0	1 8	5
						1	4	842	9						
04	15270 X	11392	-0-	-3878	-0-	427	1	10249	2	Y	649	640	0	8 1	6
						2	4	714	9						
05	14546 X	14546	-0-	-0-	-0-	293	1	13390	2	Y	784	783	0		7
						1	4	862	9						
06	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	275	1	12761	2	Y	647	647	0		7
						1	4	712	9						
07	14074 X	12013	-0-	-2061	-0-	248	1	11054	2	Y	645	645	0		7
						1	4	710	9						
FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987															
02	6974 X	6974	-0-	-0-	-0-	321	1	5630	2	Y	930	927	0		3
						1023	9								
03	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	369	1	7245	2	Y	878	878	0	1 8	2
						1	4	966	9						
04	10398 X	10398	-0-	-0-	-0-	424	1	9009	2	Y	875	863	0	11 1	3
						2	4	963	9						
05	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	200	1	6570	2	Y	947	945	0		5
						1	4	1042	9						
06	6960 X	6847	-0-	-113	-0-	191	1	5781	2	Y	794	793	0		6
						2	4	873	9						
07	9889 X	8769	-0-	-1120	-0-	234	1	7735	2	Y	726	727	0		5
						1	4	799	9						
FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420															
02	11060 X	9480	-0-	-1580	-0-	140	1	7485	2	Y	1685	1689	0	1 8	13
						1	4	1854	9						
03	12772 X	10911	-0-	-1861	-0-	149	1	8703	2	Y	1869	1867	0	4 8	11
						3	4	2056	9						
04	12360 X	12154	-0-	-206	-0-	85	1	9820	2	Y	2039	2012	0	26 1	11
						6	4	2243	9			1	8		
05	13747 X	13747	-0-	-0-	-0-	125	1	11296	2	Y	2112	2108	0	1 8	14
						3	4	2323	9						
06	13568 X	13568	-0-	-0-	-0-	195	1	11224	2	Y	1950	1947	0		17
						4	4	2145	9						
*07	13898 X	13898	-0-	-0-	-0-	217	1	11516	2	Y	1966	1969	0		14
						2	4	2163	9						
FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 3H RRCID -> 277898 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6804 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8596 X	5049	-0-	-3547	-0-	326 1	839 9	3884 2	Y	763	765 0			8
03	7781 X	6805	-0-	-976	-0-	381 1	1 4	5331 2	Y	993	992 0	3 8		6
04	7020 X	6080	-0-	-940	-0-	382 1	2 4	4746 2	Y	864	853 0	11 1		6
05	6076 X	5965	-0-	-111	-0-	386 1	1 4	4684 2	Y	813	811 0			8
06	6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	405 1	2 4	5304 2	Y	821	819 0			10
07	6820 X	5856	-0-	-964	-0-	369 1	1 4	4701 2	Y	714	715 0			9
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451														
02	9492 X	6498	-0-	-2994	-0-	420 1	916 9	5162 2	Y	833	835 0			2
03	10509 X	8372	-0-	-2137	-0-	487 1	1 4	6685 2	Y	1090	1088 0	3 8		1
04	10170 X	7688	-0-	-2482	-0-	450 1	3 4	6234 2	Y	910	899 0	11 1		1
05	9083 X	8743	-0-	-340	-0-	494 1	1 4	7206 2	Y	947	945 0			3
06	8100 X	8094	-0-	-6	-0-	466 1	2 4	6704 2	Y	838	837 0			4
07	8370 X	8343	-0-	-27	-0-	502 1	1 4	6923 2	Y	834	835 0			3
FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469														
02	13552 X	10489	-0-	-3063	-0-	315 1	1615 9	8559 2	Y	1468	1473 0	1 8		3
03	15004 X	9789	-0-	-5215	-0-	338 1	2 4	7766 2	Y	1530	1529 0	3 8		1
04	13830 X	7543	-0-	-6287	-0-	283 1	4 4	5533 2	Y	1566	1544 0	20 1		2
05	14291 X	9300	-0-	-4991	-0-	401 1	2 4	7161 2	Y	1578	1577 0	1 8		2
06	13830 X	6989	-0-	-6841	-0-	332 1	4 4	4776 2	Y	1706	1701 0			7
07	9920 X	6512	-0-	-3408	-0-	342 1	1 4	4857 2	Y	1193	1197 0			3
FAITH BONITA W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278317 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7059 - 11744														
02	10472 X	8193	-0-	-2279	-0-	26 1	1487 9	6680 2	Y	1352	1354 0			4
03	10850 X	9511	-0-	-1339	-0-	30 1	2 4	7790 2	Y	1535	1533 0	4 8		2
04	10230 X	9880	-0-	-350	-0-	38 1	6 4	7606 2	Y	2027	1998 0	25 1		5
05	9424 X	8601	-0-	-823	-0-	29 1	2 4	7178 2	Y	1265	1268 0	1 8		1
06	9210 X	8659	-0-	-551	-0-	31 1	3 4	7187 2	Y	1307	1304 0			4
*07	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	34 1	1 4	8376 2	Y	1432	1433 0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH SAN PEDRO W UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 278324 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6650 - 12448														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14224 X	11163	-0-	-3061	-0-	332 1	8810 2	Y	1836	1838	0	1 8		7
						1 4	2020 9							
03	15748 X	12460	-0-	-3288	-0-	385 1	10159 2	Y	1740	1739	0	4 8		4
						2 4	1914 9							
04	14700 X	11708	-0-	-2992	-0-	365 1	8924 2	Y	2194	2163	0	27 1		7
						6 4	2413 9			1 8				
05	14322 X	10707	-0-	-3615	-0-	413 1	8601 2	Y	1537	1538	0	1 8		5
						2 4	1691 9							
06	12480 X	10135	-0-	-2345	-0-	482 1	8433 2	Y	1107	1108	0			4
						2 4	1218 9							
07	11129 X	8692	-0-	-2437	-0-	412 1	7346 2	Y	848	850	0			2
						1 4	933 9							
FAITH-SAN PEDRO GG UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278353 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6780 - 13645														
02	18816 X	18585	-0-	-231	-0-	385 1	16067 2	Y	1938	1943	0	1 8		8
						1 4	2132 9							
03	20832 X	19433	-0-	-1399	-0-	429 1	16665 2	Y	2124	2121	0	4 8		7
						3 4	2336 9							
04	20160 X	18095	-0-	-2065	-0-	408 1	15446 2	Y	2032	2005	0	25 1		8
						6 4	2235 9			1 8				
05	20801 X	18359	-0-	-2442	-0-	377 1	15553 2	Y	2205	2202	0	2 8		9
						3 4	2426 9							
06	20130 X	16820	-0-	-3310	-0-	354 1	14439 2	Y	1839	1837	0			11
						4 4	2023 9							
07	17918 X	16812	-0-	-1106	-0-	367 1	14484 2	Y	1781	1783	0			9
						2 4	1959 9							
FAITH-SAN PEDRO HH UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 278356 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6743 - 13672														
02	23016 X	21686	-0-	-1330	-0-	432 1	18786 2	Y	2243	2249	0	1 8		8
						1 4	2467 9							
03	25482 X	24144	-0-	-1338	-0-	504 1	20622 2	Y	2740	2736	0	5 8		7
						4 4	3014 9							
04	24660 X	23731	-0-	-929	-0-	499 1	20423 2	Y	2547	2513	0	32 1		8
						7 4	2802 9			1 8				
05	25482 X	22725	-0-	-2757	-0-	456 1	19237 2	Y	2753	2750	0	1 8		10
						4 4	3028 9							
06	24660 X	22367	-0-	-2293	-0-	463 1	19141 2	Y	2507	2504	0			13
						5 4	2758 9							
*07	22241 X	22241	-0-	-0-	-0-	476 1	19145 2	Y	2380	2382	0			11
						2 4	2618 9							
FAITH-SAN PEDRO H UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 278367 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6721 - 13522														
02	8540 X	6100	-0-	-2440	-0-	91 1	5061 2	Y	862	857	0			5
						948 9								
03	9641 X	6747	-0-	-2894	-0-	106 1	5643 2	Y	906	905	0	1 8		5
						1 4	997 9							
04	9330 X	7261	-0-	-2069	-0-	51 1	6092 2	Y	1014	1000	0	13 1		5
						3 4	1115 9			1 8				
05	9641 X	8545	-0-	-1096	-0-	77 1	7412 2	Y	959	958	0			6
						1 4	1055 9							
06	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	129 1	7258 2	Y	856	855	0			7
						2 4	942 9							
*07	8337 X	8337	-0-	-0-	-0-	125 1	7333 2	Y	798	799	0			6
						1 4	878 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 2H RRCID -> 278567 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8350 - 12551														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	28980 X	25944	-0-	-3036	-0-	196 1	24131 2	Y	1470	1519 1	1 8	215		
03	32085 X	26102	-0-	-5983	-0-	1617 9	24153 2	Y	1566	1623 1	1 8	157		
04	29910 X	23763	-0-	-6147	-0-	226 1	21834 2	Y	1549	1490 1	1 8	215		
05	28830 X	22921	-0-	-5909	-0-	1723 9	21149 2	Y	1411	1323 1	1 8	302		
06	27810 X	20471	-0-	-7339	-0-	225 1	18897 2	Y	1238	1251 1		289		
07	23684 X	7844	-0-	-15840	-0-	1704 9	7227 2	Y	477	673 1		93		
						220 1								
						1552 9								
						212 1								
						1362 9								
						92 1								
						525 9								
PGE BROWNE WELL #: A 1H RRCID -> 278568 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8309 - 11441														
02	16215 X	16215	-0-	-0-	-0-	79 1	15192 2	Y	858	860 1	1 8	134		
03	17039 X	17039	-0-	-0-	-0-	944 9	15992 2	Y	872	910 1		96		
04	14678 X	14678	-0-	-0-	-0-	88 1	13780 2	Y	754	742 1		108		
05	14415 X	14415	-0-	-0-	-0-	959 9	13528 2	Y	734	714 1		128		
06	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	69 1	12260 2	Y	689	734 1		83		
07	15531 X	6605	-0-	-8926	-0-	829 9	6131 2	Y	393	421 1	1 8	54		
						80 1								
						807 9								
						79 1								
						758 9								
						42 1								
						432 9								
PGE BROWNE WELL #: A 2H RRCID -> 278583 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8347 - 12850														
02	32676 X	27366	-0-	-5310	-0-	132 1	25457 2	Y	1615	1612 1	1 8	242		
03	36177 X	28205	-0-	-7972	-0-	1777 9	26266 2	Y	1632	1702 1		172		
04	34380 X	25987	-0-	-8393	-0-	144 1	24228 2	Y	1488	1457 1		203		
05	32085 X	24913	-0-	-7172	-0-	1795 9	23221 2	Y	1414	1377 1		240		
06	29910 X	23039	-0-	-6871	-0-	122 1	21526 2	Y	1249	1344 1		145		
07	25079 X	10259	-0-	-14820	-0-	1637 9	9597 2	Y	543	614 1	2 8	72		
						137 1								
						1555 9								
						139 1								
						1374 9								
						65 1								
						597 9								
PGE BROWNE WELL #: A 3H RRCID -> 278584 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8403 - 14372														
02	39844 X	31755	-0-	-8089	-0-	152 1	29286 2	Y	2106	2104 1	2 8	308		
03	44113 X	33611	-0-	-10502	-0-	2317 9	31037 2	Y	2185	2273 1	1 8	219		
04	39720 X	31064	-0-	-8656	-0-	170 1	28714 2	Y	2005	1962 1		262		
05	39029 X	30577	-0-	-8452	-0-	2404 9	28295 2	Y	1923	1870 1	1 8	314		
06	36030 X	28292	-0-	-7738	-0-	144 1	26203 2	Y	1745	1869 1		190		
07	29636 X	10922	-0-	-18714	-0-	2206 9	10128 2	Y	659	768 1	4 8	77		
						167 1								
						2115 9								
						169 1								
						1920 9								
						69 1								
						725 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 2H RRCID -> 278604 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8407 - 14502																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	36036 X	21404	-0-		-14632	-0-	111 1337	1 9	19956	2	Y	1215	1313	1	1 8	188
03	39897 X	39752	-0-		-145	-0-	177 2421	1 9	37154	2	Y	2201	2236	1	1 8	152
04	37770 X	34326	-0-		-3444	-0-	190 2222	1 9	31914	2	Y	2020	1940	1	1 8	231
05	38161 X	33892	-0-		-4269	-0-	212 2077	1 9	31603	2	Y	1888	1694	1	1 8	424
06	36930 X	30981	-0-		-5949	-0-	207 1881	1 9	28893	2	Y	1710	1901	1	1 8	232
*07	35235 X	35235	-0-		-0-	-0-	211 1866	1 9	33158	2	Y	1696	1776	1	2 8	150
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: G 1H RRCID -> 278614 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8489 - 14554																
02	37212 X	18535	-0-		-18677	-0-	96 1192	1 9	17247	2	Y	1084	1192	1	1 8	171
03	41199 X	31935	-0-		-9264	-0-	142 2119	1 9	29674	2	Y	1926	1962	1		135
04	38940 X	29557	-0-		-9383	-0-	163 1903	1 9	27491	2	Y	1730	1666	1	1 8	198
05	37820 X	30168	-0-		-7652	-0-	187 1935	1 9	28046	2	Y	1759	1565	1	1 8	391
06	35100 X	28145	-0-		-6955	-0-	188 1675	1 9	26282	2	Y	1523	1704	1		210
*07	29016 X	29016	-0-		-0-	-0-	173 1722	1 9	27121	2	Y	1565	1635	1	1 8	139
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635																
02	26404 X	22826	-0-		-3578	-0-	172 1520	1 9	21134	2	Y	1382	1425	1	1 8	204
03	29233 X	21134	-0-		-8099	-0-	182 1555	1 9	19397	2	Y	1414	1473	1		145
04	27150 X	18001	-0-		-9149	-0-	170 1357	1 9	16474	2	Y	1234	1203	1		176
05	26412 X	19744	-0-		-6668	-0-	188 1396	1 9	18160	2	Y	1269	1172	1		273
06	24450 X	17679	-0-		-6771	-0-	183 1174	1 9	16322	2	Y	1067	1083	1		257
07	19871 X	7800	-0-		-12071	-0-	92 540	1 9	7168	2	Y	491	653	1		95
FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103																
02	7350 X	7350	-0-		-0-	-0-	59 1080	1 9	6211	2	N	982	937	1	2 8	113
03	7316 X	6407	-0-		-909	-0-	5488	2	919	9	N	835	858	1	2 8	88
04	7080 X	6790	-0-		-290	-0-	5865	2	925	9	N	841	768	1	1 8	160
05	7316 X	6827	-0-		-489	-0-	5915	2	912	9	N	829	852	1	1 8	136
06	7080 X	5852	-0-		-1228	-0-	5089	2	763	9	N	694	762	1		68
07	7316 X	6013	-0-		-1303	-0-	149 784	1 9	5080	2	N	713	704	1		77

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 2H RRCID -> 278917 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7943 - 13076															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11340 X	10326	-0-	-1014	-0-	8431	2	450	4	N	1314	1310	0	1 8	21
03	12555 X	9609	-0-	-2946	-0-	1445	9								
04	12150 X	11484	-0-	-666	-0-	8229	2	1	4	N	1254	1255	0	1 8	19
05	11935 X	11908	-0-	-27	-0-	1379	9								
06	11550 X	10800	-0-	-750	-0-	10109	2	1375	9	N	1250	1196	0	47 1	24
07	11873 X	8982	-0-	-2891	-0-										
						10555	2	1353	9	N	1230	1205	0	31 1	17
						9461	2	1339	9	N	1217	1206	0	11 1	16
						7850	2	1132	9	N	1029	1027	0	1 8	17
MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829															
02	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	495	1	7360	2	N	1132	1157	1	1 8	211
03	8680 X	8482	-0-	-198	-0-	1245	9								
04	8400 X	5406	-0-	-2994	-0-	320	1	6993	2	N	1063	1041	1	2 8	231
05	8680 X	6075	-0-	-2605	-0-	1169	9								
06	8400 X	6099	-0-	-2301	-0-	211	1	4469	2	N	660	674	1	1 8	216
07	8680 X	6239	-0-	-2441	-0-	726	9								
						226	1	4798	2	N	955	893	1	1 8	277
						1051	9								
						240	1	4894	2	N	877	929	1	1 8	224
						965	9								
						256	1	4996	2	N	897	838	1		283
						987	9								
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350															
02	3808 X	3402	-0-	-406	-0-	2684	2	718	9	N	653	626	1	1 8	135
03	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	3748	2	718	9	N	653	692	1	1 8	95
04	4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	3764	2	691	9	N	628	608	1	2 8	113
05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	4579	2	723	9	N	657	629	1	2 8	139
06	4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	4014	2	553	9	N	503	494	1	2 8	146
*07	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	4621	2	603	9	N	548	591	1	1 8	102
FAITH-TORO DIM WELL #: C 5H RRCID -> 279264 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6796 - 13335															
02	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	267	1	9871	2	Y	2147	2148	0	1 8	14
03	14306 X	14306	-0-	-0-	-0-	1	4	2362	9						
04	13458 X	13458	-0-	-0-	-0-	297	1	11799	2	Y	2006	2006	0	4 8	10
05	13485 X	7622	-0-	-5863	-0-	3	4	2207	9						
06	13050 X	227	-0-	-12823	-0-	285	1	11218	2	Y	1773	1750	0	22 1	10
07	12648 X	7476	-0-	-5172	-0-	5	4	1950	9						
						163	1	6355	2	Y	1002	1004	0		8
						2	4	1102	9						
						38	1	176	2	Y	12	16	0		4
						13	9								
						70	1	5905	2	Y	1364	1358	0		10
						1	4	1500	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO S UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 279538 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6684 - 12461														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18060 X	16974	-0-	-1086	-0-	440 1	14795 2	Y	1581	1577 0	1 8			3
03	19995 X	17619	-0-	-2376	-0-	1739 9	459 1	15402 2	Y	1596	1594 0	4 8		1
04	18210 X	15658	-0-	-2552	-0-	2 4	424 1	13447 2	Y	1620	1598 0	20 1		2
05	18786 X	14312	-0-	-4474	-0-	5 4	510 1	12183 2	Y	1470	1470 0	1 8		1
06	18180 X	13979	-0-	-4201	-0-	2 4	552 1	11782 2	Y	1493	1490 0			4
07	14663 X	13565	-0-	-1098	-0-	3 4	557 1	11520 2	Y	1352	1353 0			3
						1 4		1487 9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 8H RRCID -> 279554 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6648 - 13593														
02	15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	311 1	11720 2	Y	3530	3538 0	1 8			21
03	17187 X	17187	-0-	-0-	-0-	1 4	338 1	3883 9	Y	3580	3577 0	8 8		16
04	17415 X	17415	-0-	-0-	-0-	5 4	339 1	12906 2	Y	3540	3493 0	44 1		17
05	11811 X	10616	-0-	-1195	-0-	10 4	210 1	3938 9	Y	2226	3493 0	1 8		13
06	11430 X	847	-0-	-10583	-0-	3 4	210 1	13172 2	Y	2226	2229 0	1 8		13
07	17763 X	9070	-0-	-8693	-0-	3 4	31 1	3894 9	Y	233	241 0			5
						1 4	1 4	7954 2	Y	233	241 0			5
						2 4	85 1	2449 9	Y	2207	2197 0			15
						2 4		559 2						
						2 4		256 9						
						2 4		6555 2						
						2 4		2428 9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457														
02	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	186 1	5350 2	Y	1989	1990 0	1 8			11
03	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	1 4	228 1	2188 9	Y	2032	2030 0	4 8		9
04	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	3 4	224 1	7436 2	Y	1931	1905 0	24 1		10
05	8029 X	5917	-0-	-2112	-0-	5 4	135 1	2235 9	Y	1169	1905 0	1 8		7
06	7770 X	4430	-0-	-3340	-0-	2 4	74 1	7567 2	Y	943	1171 0			7
07	10261 X	9021	-0-	-1240	-0-	2 4	79 1	2124 9	Y	1975	1971 0			11
						2 4		4494 2						
						2 4		1286 9						
						2 4		3317 2						
						2 4		1037 9						
						2 4		6767 2						
						2 4		2173 9						
FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792														
02	13916 X	12613	-0-	-1303	-0-	268 1	10089 2	Y	2050	2053 0	1 8			11
03	16114 X	16114	-0-	-0-	-0-	1 4	319 1	2255 9	Y	1981	1980 0	4 8		8
04	17593 X	17593	-0-	-0-	-0-	3 4	338 1	13613 2	Y	1881	1856 0	24 1		8
05	15810 X	10014	-0-	-5796	-0-	5 4	192 1	2179 9	Y	957	1856 0			4
06	15600 X	4679	-0-	-10921	-0-	1 4	67 1	15181 2	Y	511	961 0			2
07	18166 X	13583	-0-	-4583	-0-	1 4	78 1	2069 9	Y	1570	1564 0			8
						2 4		8768 2						
						2 4		1053 9						
						2 4		4049 2						
						2 4		562 9						
						2 4		11776 2						
						2 4		1727 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-TORO F UNIT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	19460 X	17888	-0-	-1572	-0-	331 1	15412 2	15412 2	Y	1949	1952 0	1 8			4
03	21545 X	19511	-0-	-2034	-0-	364 1	16932 2	16932 2	Y	2011	2010 0	4 8			1
04	20340 X	18011	-0-	-2329	-0-	333 1	15726 2	15726 2	Y	1770	1748 0	22 1			-0-
05	21018 X	19424	-0-	-1594	-0-	355 1	16566 2	16566 2	Y	2273	2266 0	1 8			6
06	20340 X	19211	-0-	-1129	-0-	220 1	15810 2	15810 2	Y	2886	2878 0				14
*07	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	93 1	16121 2	16121 2	Y	2002	2009 0				7
FAITH-TORO E UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279584 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6758 - 12122															
02	18536 X	17748	-0-	-788	-0-	331 1	15023 2	15023 2	Y	2175	2179 0	1 8			8
03	20522 X	19307	-0-	-1215	-0-	360 1	16748 2	16748 2	Y	1996	1995 0	4 8			5
04	19320 X	17953	-0-	-1367	-0-	333 1	15105 2	15105 2	Y	2281	2251 0	29 1			5
05	20302 X	20302	-0-	-0-	-0-	367 1	17382 2	17382 2	Y	2317	2315 0	1 8			6
06	19355 X	19355	-0-	-0-	-0-	216 1	16356 2	16356 2	Y	2525	2520 0				11
07	18104 X	17667	-0-	-437	-0-	98 1	15033 2	15033 2	Y	2304	2308 0				7
FAITH-TORO DIM WELL #: C 3H RRCID -> 279585 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6755 - 11418															
02	17108 X	15127	-0-	-1981	-0-	296 1	13199 2	13199 2	Y	1484	1487 0	1 8			7
03	18941 X	16291	-0-	-2650	-0-	319 1	14311 2	14311 2	Y	1508	1507 0	3 8			5
04	17130 X	15726	-0-	-1404	-0-	310 1	13579 2	13579 2	Y	1666	1643 0	21 1			6
05	16740 X	14137	-0-	-2603	-0-	296 1	12298 2	12298 2	Y	1401	1403 0	1 8			3
06	16200 X	13227	-0-	-2973	-0-	164 1	11520 2	11520 2	Y	1400	1397 0				6
*07	16448 X	16448	-0-	-0-	-0-	90 1	14187 2	14187 2	Y	1972	1970 0				8
FAITH-TORO DIM WELL #: C 4H RRCID -> 279586 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6713 - 11693															
02	17696 X	16858	-0-	-838	-0-	319 1	13765 2	13765 2	Y	2521	2527 0	1 8			12
03	19592 X	18035	-0-	-1557	-0-	344 1	14820 2	14820 2	Y	2606	2603 0	5 8			10
04	18150 X	17444	-0-	-706	-0-	341 1	14436 2	14436 2	Y	2418	2387 0	30 1			10
05	18755 X	18679	-0-	-76	-0-	359 1	15648 2	15648 2	Y	2425	2421 0	1 8			13
06	18150 X	17598	-0-	-552	-0-	206 1	14933 2	14933 2	Y	2231	2227 0				17
07	18662 X	17182	-0-	-1480	-0-	97 1	14642 2	14642 2	Y	2219	2220 0				16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	147699												
VALLEY WELLS UNIT 11 DIM				WELL #:	0 1H	RRCID	-> 279661	COMPL.	DATE 06/28/2014	TOTAL	DEPTH	7603	PERF.	7950	-	13098	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	11732	X	9391	-0-	-2341	-0-	7578	2	404	4	Y	1281	1275	0	1 8	23	
03	11563	X	10238	-0-	-1325	-0-	1409	9									
04	10920	X	8179	-0-	-2741	-0-	8888	2	1	4	Y	1226	1227	0	1 8	21	
05	10385	X	7758	-0-	-2627	-0-	1349	9									
06	10050	X	7755	-0-	-2295	-0-	7028	2	1151	9	Y	1046	1003	0	40 1	23	
07	12462	X	12462	-0-	-0-	-0-	6882	2	876	9	Y	796	783	0	19 1	16	
							6786	2	969	9	Y	881	872	0	8 1	16	
							11118	2	1344	9	Y	1222	1214	0	1 8	23	
FLAT CREEK UNIT G DIM					WELL #:	1H	RRCID	-> 279681	COMPL.	DATE 07/30/2014	TOTAL	DEPTH	7373	PERF.	7351	-	12122
02	4760	X	3799	-0-	-961	-0-	29	1	3052	2	N	653	636	1	1 8	78	
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	718	9									
04	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	4776	2	1020	9	N	927	909	1	2 8	94	
05	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	4668	2	1040	9	N	945	857	1	2 8	180	
06	5610	X	5300	-0-	-310	-0-	4333	2	932	9	N	847	883	1	1 8	143	
07	5890	X	5821	-0-	-69	-0-	4406	2	894	9	N	813	876	1	1 8	79	
							139	1	4714	2	N	880	864	1		95	
							968	9									
LA ROSITA DIM					WELL #:	C 1H	RRCID	-> 279802	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	6542	PERF.	6929	-	13220
02	7952	X	1768	-0-	-6184	-0-	735	2	1033	9	N	939	986	1	8 8	50	
03	8804	X	4336	-0-	-4468	-0-	3117	2	1219	9	N	1108	1021	1	11 8	126	
04	8520	X	4034	-0-	-4486	-0-	3274	2	760	9	N	691	766	1	3 8	48	
05	5580	X	4050	-0-	-1530	-0-	3380	2	670	9	N	609	604	1	3 8	50	
06	4200	X	3705	-0-	-495	-0-	3100	2	605	9	N	550	528	1	1 8	71	
07	4340	X	4211	-0-	-129	-0-	3537	2	674	9	N	613	602	1		82	
FAITH-SAN PEDRO					WELL #:	F 4H	RRCID	-> 279859	COMPL.	DATE 10/15/2015	TOTAL	DEPTH	6225	PERF.	6770	-	19921
02	45443	X	45443	-0-	-0-	-0-	365	1	38236	2	Y	6218	6222	0	2 8	22	
03	49817	X	48440	-0-	-1377	-0-	2	4	6840	9							
04	48210	X	45453	-0-	-2757	-0-	410	1	40299	2	Y	7019	7009	0	15 8	17	
05	49817	X	47312	-0-	-2505	-0-	10	4	7721	9							
06	48210	X	42482	-0-	-5728	-0-	379	1	39154	2	Y	5368	5302	0	67 1	13	
07	50313	X	42703	-0-	-7610	-0-	15	4	5905	9							
							484	1	40901	2	Y	5381	5376	0	3 8	15	
							8	4	5919	9							
							786	1	36408	2	Y	4798	4792	0	1 8	20	
							10	4	5278	9							
							1048	1	36851	2	Y	4364	4370	0		14	
							4	4	4800	9							
BERDOLL UNIT D DIM					WELL #:	2H	RRCID	-> 280190	COMPL.	DATE 07/30/2014	TOTAL	DEPTH	7388	PERF.	7576	-	12267
02	3864	X	3212	-0-	-652	-0-	22	1	2342	2	N	771	763	1	1 8	93	
03	4278	X	3427	-0-	-851	-0-	848	9									
04	4140	X	3627	-0-	-513	-0-	2492	2	935	9	N	850	853	1	2 8	88	
05	4278	X	3128	-0-	-1150	-0-	2659	2	968	9	N	880	799	1	2 8	167	
06	4140	X	3046	-0-	-1094	-0-	2247	2	881	9	N	801	835	1	1 8	132	
07	3751	X	3040	-0-	-711	-0-	2324	2	722	9	N	656	724	1		64	
							66	1	2246	2	N	662	655	1		71	
							728	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
VALLEY WELLS UNIT 9 DIM WELL #: 0 3H RRCID -> 280192 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8000 - 13050															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6244 X	6013	-0-	-231	-0-	4568	2	242	4	N	1094	1089	0	1 8	21
03	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	1203	9								
04	7064 X	7064	-0-	-0-	-0-	4976	2	1	4	N	1107	1107	0	1 8	20
05	6665 X	6029	-0-	-636	-0-	1218	9								
06	6450 X	5864	-0-	-586	-0-	5828	2	1236	9	N	1124	1076	0	42 1	24
07	6913 X	4411	-0-	-2502	-0-										
						4918	2	1111	9	N	1010	990	0	25 1	18
						4782	2	1082	9	N	984	976	0	9 1	16
						3502	2	909	9	N	826	824	0	1 8	17
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 2H RRCID -> 280487 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8800 - 19700															
02	44044 X	30158	-0-	-13886	-0-	42	1	26566	2	Y	3227	3371	1	6 8	161
03	48763 X	43516	-0-	-5247	-0-	3550	9								
04	47190 X	43172	-0-	-4018	-0-	37	1	38632	2	Y	4406	4184	1	6 8	377
05	48763 X	42103	-0-	-6660	-0-	4847	9								
06	46950 X	39316	-0-	-7634	-0-	10	1	38225	2	Y	4488	4414	1	3 8	448
*07	38282 X	38282	-0-	-0-	-0-	4937	9								
						91	1	37374	2	Y	4216	4153	1	4 8	507
						4638	9								
						157	1	34945	2	Y	3831	4014	1	2 8	322
						4214	9								
						162	1	34042	2	Y	3707	3607	1	5 8	417
						4078	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 1H RRCID -> 280488 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8308 - 21297															
02	41188 X	24852	-0-	-16336	-0-	34	1	21958	2	Y	2600	2718	1	5 8	126
03	45601 X	24380	-0-	-21221	-0-	2860	9								
04	44130 X	27853	-0-	-16277	-0-	20	1	21551	2	Y	2554	2459	1	3 8	218
05	42625 X	26142	-0-	-16483	-0-	2809	9								
06	38580 X	24376	-0-	-14204	-0-	7	1	24427	2	Y	3108	3019	1	2 8	305
*07	25591 X	25591	-0-	-0-	-0-	3419	9								
						56	1	22887	2	Y	2908	2864	1	2 8	347
						3199	9								
						95	1	21337	2	Y	2676	2801	1	1 8	221
						2944	9								
						106	1	22453	2	Y	2756	2669	1	3 8	305
						3032	9								
GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034															
02	37800 X	26941	-0-	-10859	-0-	37	1	23744	2	Y	2873	3014	1	5 8	134
03	41850 X	37421	-0-	-4429	-0-	3160	9								
04	40500 X	35967	-0-	-4533	-0-	31	1	33126	2	Y	3876	3682	1	5 8	323
05	41850 X	35216	-0-	-6634	-0-	4264	9								
06	40500 X	32508	-0-	-7992	-0-	9	1	31753	2	Y	3823	3769	1	3 8	374
07	37417 X	32029	-0-	-5388	-0-	4205	9								
						76	1	31136	2	Y	3640	3583	1	3 8	428
						4004	9								
						129	1	28771	2	Y	3280	3440	1	1 8	267
						3608	9								
						135	1	28440	2	Y	3140	3059	1	4 8	344
						3454	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
															//CONT.// 147699														
WELL #: F 2H															RRCID -> 280514														
COMPL. DATE 05/11/2016															TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	22092 X	9747	-0-	-12345	-0-	280 1	7862 2	1605 9		N	1459	1463 0	1 8		8														
03	19406 X	9818	-0-	-9588	-0-	290 1	7861 2	2 4		N	1514	1512 0	3 8		7														
04	18780 X	8257	-0-	-10523	-0-	293 1	6387 2	4 4		N	1430	1411 0	18 1		7														
05	15190 X	9512	-0-	-5678	-0-	259 1	7777 2	2 4		N	1340	1341 0	1 8		5														
06	11760 X	8670	-0-	-3090	-0-	247 1	7116 2	3 4		N	1185	1184 0			6														
07	10788 X	9377	-0-	-1411	-0-	444 1	7745 2	1 4		N	1079	1081 0			4														
FAITH-BONITA															WELL #: F 4H														
															RRCID -> 280529														
															COMPL. DATE 05/13/2016														
															TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435														
02	26376 X	20116	-0-	-6260	-0-	301 1	15712 2	1 4		Y	3729	3712 0	1 8		16														
03	29202 X	22096	-0-	-7106	-0-	367 1	17187 2	6 4		Y	4124	4118 0	9 8		13														
04	23010 X	16558	-0-	-6452	-0-	337 1	12351 2	10 4		Y	3509	3464 0	44 1		12														
05	23746 X	17962	-0-	-5784	-0-	353 1	13862 2	5 4		Y	3402	3399 0	1 8		14														
06	22980 X	15049	-0-	-7931	-0-	290 1	11355 2	7 4		Y	3088	3083 0			19														
*07	17617 X	17617	-0-	-0-	-0-	641 1	12807 2	4 4		Y	3786	3785 0			20														
FAITH-BONITA															WELL #: F 3H														
															RRCID -> 280530														
															COMPL. DATE 05/11/2016														
															TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7504 - 13040														
02	28280 X	15154	-0-	-13126	-0-	227 1	11954 2	1 4		Y	2702	2690 0	1 8		11														
03	29109 X	16490	-0-	-12619	-0-	263 1	12916 2	4 4		Y	3006	3002 0	7 8		8														
04	21630 X	15581	-0-	-6049	-0-	243 1	12181 2	8 4		Y	2863	2826 0	36 1		8														
05	21142 X	13656	-0-	-7486	-0-	307 1	10016 2	5 4		Y	3025	3022 0	1 8		10														
06	19380 X	14679	-0-	-4701	-0-	340 1	10892 2	7 4		Y	3127	3121 0			16														
*07	16109 X	16109	-0-	-0-	-0-	625 1	12329 2	3 4		Y	2865	2869 0			12														
FAITH-BONITA															WELL #: F 5H														
															RRCID -> 280531														
															COMPL. DATE 05/13/2016														
															TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976														
02	32284 X	23098	-0-	-9186	-0-	346 1	18770 2	1 4		Y	3619	3606 0	1 8		12														
03	35743 X	23391	-0-	-12352	-0-	373 1	18996 2	5 4		Y	3652	3649 0	8 8		7														
04	27540 X	21675	-0-	-5865	-0-	339 1	17666 2	9 4		Y	3328	3285 0	42 1		6														
05	25637 X	20997	-0-	-4640	-0-	411 1	17119 2	5 4		Y	3147	3144 0	1 8		8														
06	24750 X	20367	-0-	-4383	-0-	416 1	16693 2	6 4		Y	2956	2952 0			12														
*07	21176 X	21176	-0-	-0-	-0-	718 1	17211 2	3 4		Y	2949	2952 0			9														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
WELL #: N 1H RRCID -> 280754 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7217 - 11990															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	63504 X	31560	-0-	-31944	-0-	84 1	26511 2	4964 9	Y	4513	4492 0	2 8		19	
03	62093 X	31578	-0-	-30515	-0-	94 1	26134 2	5343 9	Y	4857	4851 0	11 8		14	
04	49620 X	24494	-0-	-25126	-0-	72 1	20244 2	4167 9	Y	3788	3741 0	47 1		12	
05	43431 X	22525	-0-	-20906	-0-	11 4	18752 2	3691 9	Y	3355	3355 0	1 8		11	
06	38250 X	19207	-0-	-19043	-0-	77 1	15835 2	3293 9	Y	2994	2990 0			15	
07	22103 X	17757	-0-	-4346	-0-	73 1	15228 2	2474 9	Y	2249	2255 0			9	
FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480															
02	10584 X	7147	-0-	-3437	-0-	239 1	5576 2	1332 9	Y	1211	1206 0			5	
03	11718 X	7344	-0-	-4374	-0-	251 1	5745 2	1346 9	Y	1224	1223 0	3 8		3	
04	11340 X	6230	-0-	-5110	-0-	261 1	4719 2	1247 9	Y	1134	1119 0	14 1		3	
05	10416 X	7130	-0-	-3286	-0-	224 1	5747 2	1157 9	Y	1052	1051 0			4	
06	7650 X	6683	-0-	-967	-0-	217 1	5415 2	1049 9	Y	954	952 0			6	
*07	7370 X	7370	-0-	-0-	-0-	399 1	6010 2	960 9	Y	873	874 0			5	
FAITH-BONITA WELL #: G 3H RRCID -> 280871 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7571 - 14246															
02	21420 X	18481	-0-	-2939	-0-	55 1	15133 2	3292 9	Y	2993	2977 0	1 8		15	
03	23715 X	19354	-0-	-4361	-0-	60 1	15912 2	3378 9	Y	3071	3068 0	7 8		11	
04	23100 X	16699	-0-	-6401	-0-	51 1	13704 2	2937 9	Y	2670	2636 0	33 1		11	
05	23839 X	16032	-0-	-7807	-0-	57 1	13252 2	2719 9	Y	2472	2470 0	1 8		12	
06	23070 X	14478	-0-	-8592	-0-	53 1	12005 2	2415 9	Y	2195	2193 0			14	
07	15221 X	14440	-0-	-781	-0-	47 1	12155 2	2236 9	Y	2033	2035 0			12	
FAITH BONITA X UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 280917 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6989 - 15016															
02	44487 X	44487	-0-	-0-	-0-	134 1	36412 2	7939 9	Y	7217	7184 0	2 8		31	
03	48639 X	45542	-0-	-3097	-0-	391 1	37001 2	8140 9	Y	7400	7393 0	16 8		22	
04	47070 X	45321	-0-	-1749	-0-	392 1	37231 2	7679 9	Y	6981	6889 0	87 1		23	
05	48639 X	43879	-0-	-4760	-0-	399 1	36985 2	6486 9	Y	5896	5896 0	3 8		20	
06	47070 X	39788	-0-	-7282	-0-	379 1	33713 2	5685 9	Y	5168	5162 0	1 8		25	
*07	39846 X	39846	-0-	-0-	-0-	382 1	34124 2	5335 9	Y	4850	4856 0	1 8		18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 147699																													
WELL #: P 1H															RRCID -> 280918 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7229 - 13512														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
02	29204 X	25990	-0-	-3214	-0-	86 1	20810 2	5093 9		Y	4630	4610 0	2 8			18													
03	32333 X	26482	-0-	-5851	-0-	91 1	21256 2	5129 9		Y	4663	4659 0	11 8			11													
04	31290 X	24589	-0-	-6701	-0-	205 1	19388 2	4983 9		Y	4530	4470 0	57 1			12													
05	32333 X	23373	-0-	-8960	-0-	213 1	18640 2	4514 9		Y	4104	4101 0	2 8			13													
06	30960 X	23046	-0-	-7914	-0-	211 1	18671 2	4156 9		Y	3778	3773 0	1 8			17													
*07	23297 X	23297	-0-	-0-	-0-	212 1	19229 2	3853 9		Y	3503	3507 0				13													
FAITH-BONITA															WELL #: B 7H RRCID -> 280919 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7011 - 13764														
02	49756 X	29088	-0-	-20668	-0-	638 1	23795 2	4654 9		Y	4231	4211 0	1 8			19													
03	47585 X	28512	-0-	-19073	-0-	676 1	23406 2	4425 9		Y	4023	4020 0	9 8			13													
04	39780 X	25658	-0-	-14122	-0-	598 1	21139 2	3911 9		Y	3555	3509 0	45 1			12													
05	36549 X	25666	-0-	-10883	-0-	677 1	21231 2	3753 9		Y	3412	3409 0	1 8			14													
06	31170 X	23321	-0-	-7849	-0-	644 1	19449 2	3222 9		Y	2929	2925 0				18													
07	23405 X	23228	-0-	-177	-0-	668 1	19532 2	3025 9		Y	2750	2754 0				14													
FAITH-BONITA															WELL #: B 5H RRCID -> 280920 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7150 - 13689														
02	29865 X	29865	-0-	-0-	-0-	614 1	21381 2	7868 9		Y	7153	7114 0	2 8			37													
03	32999 X	32999	-0-	-0-	-0-	728 1	24720 2	7542 9		Y	6856	6851 0	15 8			27													
04	30533 X	30533	-0-	-0-	-0-	656 1	23257 2	6603 9		Y	6003	5926 0	75 1			25													
05	29278 X	29278	-0-	-0-	-0-	673 1	22637 2	5960 9		Y	5418	5414 0	3 8			26													
06	28160 X	28160	-0-	-0-	-0-	718 1	22152 2	5280 9		Y	4800	4794 0	1 8			31													
*07	27092 X	27092	-0-	-0-	-0-	738 1	21471 2	4879 9		Y	4435	4441 0				25													
FAITH-BONITA															WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370														
02	23800 X	15265	-0-	-8535	-0-	49 1	12270 2	2945 9		Y	2677	2661 0	1 8			15													
03	26257 X	14801	-0-	-11456	-0-	50 1	11895 2	2852 9		Y	2593	2592 0	5 8			11													
04	19860 X	13573	-0-	-6287	-0-	46 1	10843 2	2677 9		Y	2434	2402 0	30 1			12													
05	19964 X	12517	-0-	-7447	-0-	52 1	9958 2	2503 9		Y	2275	2274 0	1 8			12													
06	19230 X	11517	-0-	-7713	-0-	47 1	9337 2	2129 9		Y	1935	1933 0				14													
07	11098 X	9729	-0-	-1369	-0-	39 1	7816 2	1872 9		Y	1702	1704 0				12													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699 WELL #: 0 1H RRCID -> 280953 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 7029 - 14812															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
02	42544 X	42544	-0-		-0-		-0-	140	1 2 4	34082	2 8 9	Y	7564	7530	0		3 8	31																
03	44747 X	44747	-0-		-0-		-0-	384	1 10 4	35883	2 8 9	Y	7700	7692	0		17 8	22																
04	41003 X	41003	-0-		-0-		-0-	347	1 19 4	33017	2 9 8	Y	6927	6837	0		87 1	21																
05	43205 X	43205	-0-		-0-		-0-	390	1 11 4	35098	2 9 8	Y	7005	6998	0		4 8	24																
06	39711 X	39711	-0-		-0-		-0-	371	1 13 4	32572	2 9 8	Y	6141	6133	0		1 8	31																
07	43648 X	38130	-0-		-5518		-0-	360	1 5 4	31492	2 9 8	Y	5703	5710	0			24																
FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891																																		
02	31752 X	21641	-0-		-10111		-0-	350	1 1 4	17764	2 9 8	Y	3205	3189	0		1 8	15																
03	35154 X	22230	-0-		-12924		-0-	333	1 4 4	18286	2 9 8	Y	3279	3275	0		7 8	12																
04	29190 X	19740	-0-		-9450		-0-	314	1 8 4	16299	2 9 8	Y	2835	2798	0		36 1	12																
05	24273 X	18910	-0-		-5363		-0-	517	1 4 4	15434	2 9 8	Y	2686	2685	0		1 8	12																
06	23190 X	17648	-0-		-5542		-0-	677	1 5 4	14380	2 9 8	Y	2351	2347	0			16																
*07	17790 X	17790	-0-		-0-		-0-	717	1 2 4	14531	2 9 8	Y	2309	2311	0			14																
FAITH-BONITA WELL #: N 2H RRCID -> 280967 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7368 - 13646																																		
02	30912 X	16329	-0-		-14583		-0-	47	1 1 4	13445	2 9 8	Y	2578	2567	0		1 8	10																
03	31372 X	17336	-0-		-14036		-0-	51	1 4 4	14364	2 9 8	Y	2652	2650	0		5 8	7																
04	28380 X	15335	-0-		-13045		-0-	44	1 6 4	12748	2 9 8	Y	2306	2277	0		29 1	6																
05	21235 X	14847	-0-		-6388		-0-	48	1 3 4	12505	2 9 8	Y	2083	2080	0		1 8	8																
06	20100 X	16019	-0-		-4081		-0-	48	1 4 4	13798	2 9 8	Y	1972	1970	0			10																
*07	19063 X	19063	-0-		-0-		-0-	57	1 2 4	16306	2 9 8	Y	2453	2452	0			11																
FAITH-BONITA WELL #: D 3H RRCID -> 280968 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7650 - 13143																																		
02	20636 X	17516	-0-		-3120		-0-	49	1 1 4	14539	2 9 8	Y	2661	2652	0		1 8	8																
03	22847 X	17170	-0-		-5677		-0-	50	1 4 4	14255	2 9 8	Y	2601	2600	0		5 8	4																
04	22110 X	16198	-0-		-5912		-0-	45	1 7 4	13507	2 9 8	Y	2399	2367	0		30 1	5																
05	20026 X	14724	-0-		-5302		-0-	50	1 3 4	12281	2 9 8	Y	2173	2170	0		1 8	7																
06	19380 X	13947	-0-		-5433		-0-	49	1 4 4	11660	2 9 8	Y	2031	2028	0			10																
07	15035 X	13317	-0-		-1718		-0-	43	1 2 4	11242	2 9 8	Y	1845	1848	0			7																

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
FAITH-BONITA		WELL #: D 4H		RRCID -> 280978		COMPL. DATE 10/13/2016		TOTAL DEPTH		7083 PERF. 7498		- 13232	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	16858 X	16858	-0-	-0-	-0-	53 1	13673 2	1 4	Y	2846	2833 0	1 8	12
03	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	51 1	13287 2	4 4	Y	2645	2644 0	5 8	8
04	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	47 1	12523 2	7 4	Y	2492	2459 0	31 1	9
05	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	50 1	11911 2	3 4	Y	2183	2183 0	1 8	8
06	13771 X	13771	-0-	-0-	-0-	52 1	11374 2	4 4	Y	2128	2124 0		12
07	14632 X	13012	-0-	-1620	-0-	47 1	10719 2	2 4	Y	2040	2043 0		9

FAITH-BONITA		WELL #: A 2H		RRCID -> 280979		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		6952 PERF. 7520		- 17075	
02	44072 X	40595	-0-	-3477	-0-	317 1	32732 2	2 4	Y	6858	6827 0	2 8	29
03	48794 X	37308	-0-	-11486	-0-	583 1	29834 2	8 4	Y	6257	6255 0	13 8	18
04	47220 X	46828	-0-	-392	-0-	744 1	38110 2	20 4	Y	7231	7131 0	91 1	23
05	47306 X	44285	-0-	-3021	-0-	855 1	36263 2	10 4	Y	6506	6504 0	3 8	22
06	43500 X	39998	-0-	-3502	-0-	982 1	32645 2	12 4	Y	5781	5774 0	1 8	28
07	43152 X	38972	-0-	-4180	-0-	980 1	31718 2	5 4	Y	5699	5705 0	1 8	21

FAITH-BONITA		WELL #: A 3H		RRCID -> 280980		COMPL. DATE 06/04/2016		TOTAL DEPTH		7100 PERF. 7529		- 13461	
02	47796 X	29486	-0-	-18310	-0-	221 1	24711 2	1 4	Y	4139	4119 0	1 8	19
03	52917 X	29470	-0-	-23447	-0-	458 1	24388 2	6 4	Y	4198	4194 0	9 8	14
04	48420 X	24110	-0-	-24310	-0-	372 1	19187 2	11 4	Y	4127	4072 0	52 1	15
05	42656 X	20979	-0-	-21677	-0-	413 1	16993 2	5 4	Y	3244	3245 0	1 8	13
06	36030 X	18729	-0-	-17301	-0-	462 1	15137 2	6 4	Y	2840	2837 0		16
07	20057 X	18126	-0-	-1931	-0-	534 1	14841 2	2 4	Y	2499	2503 0		12

FAITH-BONITA		WELL #: A 4H		RRCID -> 280981		COMPL. DATE 06/03/2016		TOTAL DEPTH		7119 PERF. 7623		- 13366	
02	42840 X	22630	-0-	-20210	-0-	170 1	18961 2	1 4	Y	3180	3165 0	1 8	14
03	44082 X	22156	-0-	-21926	-0-	353 1	18399 2	4 4	Y	3091	3089 0	7 8	9
04	34620 X	20130	-0-	-14490	-0-	316 1	16598 2	8 4	Y	2916	2877 0	37 1	9
05	31403 X	24005	-0-	-7398	-0-	554 1	20259 2	4 4	Y	2898	2895 0	1 8	11
06	27990 X	20926	-0-	-7064	-0-	628 1	17550 2	5 4	Y	2494	2492 0		13
07	20429 X	19410	-0-	-1019	-0-	604 1	16132 2	2 4	Y	2429	2431 0		11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. PGE DOS															//CONT.// 12018 200 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
															WELL #: G 4H		RRCID -> 281066		COMPL. DATE 07/17/2016		TOTAL DEPTH 7922		PERF. 8275 - 16687			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	88424 X	65569	-0-	-22855	-0-	319 5438	1 9	59812	2	Y	4944	5031	1	4	8	84										
03	96193 X	68780	-0-	-27413	-0-	384 5561	1 9	62835	2	Y	5055	4995	1	1	8	143										
04	93090 X	65705	-0-	-27385	-0-	378 5042	1 9	60285	2	Y	4584	4590	1	2	8	135										
05	87017 X	74037	-0-	-12980	-0-	392 5195	1 9	68450	2	Y	4723	4663	1	1	8	194										
06	78270 X	67225	-0-	-11045	-0-	367 4389	1 9	62469	2	Y	3990	4062	1			122										
07	67332 X	66196	-0-	-1136	-0-	387 3960	1 9	61849	2	Y	3600	3658	1	2	8	62										
FAITH-BONITA WELL #: C 3H RRCID -> 281108 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7048 - 14085																										
02	36400 X	22745	-0-	-13655	-0-	68 1 4	18636 2 9	Y	3673	3655	0	1	8	17												
03	40300 X	23743	-0-	-16557	-0-	85 1 4	18842 2 9	Y	4373	4366	0	9	8	15												
04	34140 X	21229	-0-	-12911	-0-	67 1 4	17292 2 9	Y	3509	3466 0 8	44	1	12													
05	30473 X	23059	-0-	-7414	-0-	82 1 4	19066 2 9	Y	3551	3547 0 8	1	8	15													
06	28620 X	20478	-0-	-8142	-0-	66 1 4	17405 2 9	Y	2728	2727 0			16													
07	22537 X	18356	-0-	-4181	-0-	56 1 4	15660 2 9	Y	2398	2401 0			13													
FAITH-BONITA WELL #: C 7H RRCID -> 281110 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7022 - 14175																										
02	32648 X	19039	-0-	-13609	-0-	61 1 4	15347 2 9	Y	3300	3287 0	1	8	12													
03	36146 X	20581	-0-	-15565	-0-	74 1 4	16341 2 9	Y	3783	3777 0	8	8	10													
04	30060 X	20722	-0-	-9338	-0-	65 1 4	16918 2 9	Y	3391	3347 0 8	42	1	10													
05	25672 X	25672	-0-	-0-	-0-	88 1 4	21354 2 9	Y	3840	3836 0 8	2	8	12													
06	24217 X	24217	-0-	-0-	-0-	74 1 4	20802 2 9	Y	3032	3030 0			14													
*07	22565 X	22565	-0-	-0-	-0-	64 1 4	19471 2 9	Y	2752	2756 0			10													
FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949																										
02	34161 X	34161	-0-	-0-	-0-	92 1 4	28639 2 9	Y	4935	4913 0	2	8	20													
03	32794 X	32794	-0-	-0-	-0-	89 1 4	27710 2 9	Y	4535	4534 0	9	8	12													
04	29578 X	29578	-0-	-0-	-0-	230 1 4	24518 2 9	Y	4380	4323 0 8	55	1	12													
05	31211 X	31211	-0-	-0-	-0-	253 1 4	26266 2 9	Y	4259	4254 0 8	2	8	15													
06	27903 X	27903	-0-	-0-	-0-	231 1 4	23761 2 9	Y	3549	3546 0			18													
07	28737 X	25371	-0-	-3366	-0-	213 1 4	21887 2 9	Y	2971	2978 0			11													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH BONITA Y UNIT															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20300 X	18649	-0-	-1651	-0-	63 1	14848 2	14848 2	Y	3397	3382 0	1 8		14	
03	22475 X	17905	-0-	-4570	-0-	1 4	3737 9	3737 9	Y	3130	3129 0	7 8		8	
04	21750 X	16373	-0-	-5377	-0-	61 1	14397 2	14397 2	Y	2971	2932 0	37 1		8	
05	20646 X	13828	-0-	-6818	-0-	4 4	3443 9	3443 9	Y	2500	2500 0	1 8		7	
06	19980 X	14746	-0-	-5234	-0-	57 1	13040 2	13040 2	Y	2817	2810 0			14	
*07	15497 X	15497	-0-	-0-	-0-	8 4	3268 9	3268 9	Y	2500	2504 0			10	
						57 1	11017 2	11017 2	Y						
						4 4	2750 9	2750 9							
						68 1	11573 2	11573 2	Y						
						6 4	3099 9	3099 9							
						59 1	12686 2	12686 2	Y						
						2 4	2750 9	2750 9							
FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335															
02	43820 X	32222	-0-	-11598	-0-	642 1	25896 2	25896 2	Y	5166	5135 0	2 8		29	
03	45508 X	33660	-0-	-11848	-0-	1 4	5683 9	5683 9	Y	4991	4988 0	11 8		21	
04	38370 X	30128	-0-	-8242	-0-	672 1	27491 2	27491 2	Y	4283	4228 0	54 1		20	
05	37386 X	29281	-0-	-8105	-0-	7 4	5490 9	5490 9	Y	4117	4114 0	2 8		21	
06	34530 X	26495	-0-	-8035	-0-	700 1	24705 2	24705 2	Y	3495	3492 0	1 8		23	
07	27807 X	25742	-0-	-2065	-0-	12 4	4711 9	4711 9	Y	3236	3240 0			19	
						774 1	23972 2	23972 2	Y						
						6 4	4529 9	4529 9							
						734 1	21909 2	21909 2	Y						
						7 4	3845 9	3845 9							
						724 1	21455 2	21455 2	Y						
						3 4	3560 9	3560 9							
FAITH-BONITA WELL #: B 4H RRCID -> 281150 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7086 - 13816															
02	44800 X	23834	-0-	-20966	-0-	535 1	19259 2	19259 2	Y	3672	3657 0	1 8		14	
03	43028 X	22395	-0-	-20633	-0-	1 4	4039 9	4039 9	Y	3106	3106 0	7 8		7	
04	35220 X	20825	-0-	-14395	-0-	599 1	18375 2	18375 2	Y	2816	2780 0	35 1		7	
05	33790 X	20071	-0-	-13719	-0-	4 4	3417 9	3417 9	Y	2811	2805 0	1 8		12	
06	27930 X	18680	-0-	-9250	-0-	511 1	17208 2	17208 2	Y	2309	2307 0			14	
07	18910 X	18289	-0-	-621	-0-	8 4	3098 9	3098 9	Y	2108	2112 0			10	
						536 1	16439 2	16439 2	Y						
						4 4	3092 9	3092 9							
						522 1	15613 2	15613 2	Y						
						5 4	2540 9	2540 9							
						534 1	15434 2	15434 2	Y						
						2 4	2319 9	2319 9							
PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783															
02	71900 X	71900	-0-	-0-	-0-	350 1	65496 2	65496 2	Y	5504	5602 1	4 8		98	
03	76901 X	76901	-0-	-0-	-0-	6054 9			Y	5780	5711 1	2 8		165	
04	71537 X	71537	-0-	-0-	-0-	429 1	70114 2	70114 2	Y	5159	5169 1	2 8		153	
05	85543 X	85543	-0-	-0-	-0-	6358 9			Y	5541	5465 1	2 8		227	
06	80279 X	80279	-0-	-0-	-0-	410 1	65452 2	65452 2	Y	4858	4937 1	1 8		147	
*07	81207 X	81207	-0-	-0-	-0-	5675 9			Y	5296	5351 1	5 8		87	
						453 1	78995 2	78995 2	Y						
						6095 9									
						438 1	74497 2	74497 2	Y						
						5344 9									
						468 1	74913 2	74913 2	Y						
						5826 9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE DOS WELL #: G 2H RRCID -> 281152 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8410 - 16679																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	83328 X	69063	-0-	-14265	-0-	335 1	62632 2	Y	5542	5631 1	4 8	95				
03	92256 X	73078	-0-	-19178	-0-	6096 9	66448 2	Y	5658	5591 1	1 8	161				
04	80460 X	69843	-0-	-10617	-0-	406 1	63801 2	Y	5129	5136 1	2 8	152				
05	81220 X	73708	-0-	-7512	-0-	6224 9	67733 2	Y	5079	5019 1	2 8	210				
06	78600 X	67651	-0-	-10949	-0-	400 1	62502 2	Y	4347	4423 1	1 8	133				
07	71517 X	66437	-0-	-5080	-0-	5642 9	61761 2	Y	3900	3964 1	3 8	66				
						388 1										
						5587 9										
						367 1										
						4782 9										
						386 1										
						4290 9										
PGE DOS WELL #: G 3H RRCID -> 281161 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8268 - 16640																
02	91868 X	80032	-0-	-11836	-0-	390 1	73028 2	Y	6013	6114 1	5 8	103				
03	97433 X	84576	-0-	-12857	-0-	6614 9	77354 2	Y	6135	6063 1	2 8	173				
04	94290 X	80977	-0-	-13313	-0-	473 1	74455 2	Y	5505	5515 1	3 8	160				
05	97433 X	94997	-0-	-2436	-0-	6749 9	88180 2	Y	5738	5663 1	2 8	233				
06	94290 X	91942	-0-	-2348	-0-	466 1	85905 2	Y	5029	5111 1	1 8	150				
07	88598 X	84559	-0-	-4039	-0-	6056 9	79311 2	Y	4320	4397 1	3 8	70				
						505 1										
						6312 9										
						505 1										
						5532 9										
						496 1										
						4752 9										
PGE DOS WELL #: G 5H RRCID -> 281162 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8283 - 16780																
02	70140 X	60232	-0-	-9908	-0-	291 1	54574 2	Y	4879	4969 1	4 8	83				
03	76601 X	67454	-0-	-9147	-0-	5367 9	61303 2	Y	5251	5186 1	1 8	147				
04	75930 X	56345	-0-	-19585	-0-	375 1	51239 2	Y	4350	4369 1	2 8	126				
05	78572 X	78572	-0-	-0-	-0-	5776 9	72461 2	Y	5178	5093 1	2 8	209				
06	82032 X	82032	-0-	-0-	-0-	321 1	76393 2	Y	4718	4787 1	1 8	139				
*07	77642 X	77642	-0-	-0-	-0-	4785 9	72663 2	Y	4114	4185 1	3 8	65				
						415 1										
						5696 9										
						449 1										
						5190 9										
						454 1										
						4525 9										
FAITH-BONITA WELL #: G 1H RRCID -> 281166 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7668 - 14506																
02	34244 X	17655	-0-	-16589	-0-	54 1	14382 2	Y	2925	2912 0	1 8	12				
03	34534 X	16418	-0-	-18116	-0-	1 4	13462 2	Y	2637	2636 0	5 8	8				
04	26790 X	15551	-0-	-11239	-0-	3218 9	12569 2	Y	2660	2624 0	33 1	10				
05	25606 X	15019	-0-	-10587	-0-	4 4	2901 9	Y	2362	2362 0	1 8	9				
06	21210 X	13846	-0-	-7364	-0-	49 1	11450 2	Y	2127	2124 0		12				
*07	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	7 4	11375 2	Y	2013	2015 0		10				
						54 1										
						2598 9										
						4 4										
						52 1										
						4 4										
						47 1										
						2 4										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
PGE DOS WELL #: G 6H RRCID -> 281171 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8356 - 17018														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	74760 X	58476	-0-	-16284	-0-	288 4290	1 9	53898	2 Y	3900	3969	1	3 8	72
03	80414 X	60403	-0-	-20011	-0-	341 4323	1 9	55739	2 Y	3930	3885	1	1 8	116
04	75750 X	56111	-0-	-19639	-0-	325 3904	1 9	51882	2 Y	3549	3555	1	2 8	108
05	77376 X	55386	-0-	-21990	-0-	295 3709	1 9	51382	2 Y	3372	3337	1	1 8	142
06	71820 X	47284	-0-	-24536	-0-	259 3017	1 9	44008	2 Y	2743	2799	1		86
07	54095 X	47117	-0-	-6978	-0-	275 2793	1 9	44049	2 Y	2539	2578	1	2 8	45
FAITH-YANA WELL #: G 5HU RRCID -> 281200 COMPL. DATE 07/06/2016 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7378 - 15368														
02	11258 X	11258	-0-	-0-	-0-	295 1337	1 9	9626	2 N	1215	1251	1		76
03	18136 X	18136	-0-	-0-	-0-	495 1585	1 9	16056	2 N	1441	1438	1	1 8	78
04	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	482 1238	1 9	13949	2 N	1125	376	0	657 1	170
05	12810 X	12810	-0-	-0-	-0-	468 1216	1 9	11126	2 N	1105	14	0	1190 1	71
06	11460 X	-0-	-0-	-11460	-0-				N	-0-	8	0		63
*07	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	275 781	1 9	12562	2 N	710	284	0	285 1	204
FAITH TORO DIM WELL #: C 9HU RRCID -> 281201 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6541 - 13441														
02	21247 X	21247	-0-	-0-	-0-	297 1362	1 9	19588	2 N	1238	1242	0		6
03	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	307 1473	1 9	16327	2 N	1339	1337	0	3 8	5
04	16009 X	16009	-0-	-0-	-0-	284 1234	1 9	14491	2 N	1122	1108	0	14 1	4
05	16089 X	10276	-0-	-5813	-0-	173 688	1 9	9415	2 N	625	624	0		5
06	15570 X	13035	-0-	-2535	-0-	109 734	1 9	12192	2 N	667	665	0		7
07	16089 X	11362	-0-	-4727	-0-	38 1041	1 9	10283	2 N	946	946	0		7
FAITH TORO DIM WELL #: C 10HU RRCID -> 281202 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6569 - 13548														
02	24472 X	15856	-0-	-8616	-0-	230 1289	1 9	14337	2 N	1172	1181	0		7
03	27094 X	12830	-0-	-14264	-0-	240 1350	1 9	11240	2 N	1227	1226	0	3 8	5
04	20220 X	11091	-0-	-9129	-0-	221 1172	1 9	9698	2 N	1065	1052	0	13 1	4
05	19158 X	7356	-0-	-11802	-0-	134 714	1 9	6508	2 N	649	650	0		3
06	18540 X	7548	-0-	-10992	-0-	74 780	1 9	6694	2 N	709	708	0		4
07	17546 X	11723	-0-	-5823	-0-	39 1235	1 9	10449	2 N	1123	1122	0		5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 147699															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: C 4H RRCID -> 281204 COMPL. DATE 06/23/2016															TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6975 - 14317														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																										
02	33824 X	26220	-0-	-7604	-0-	68	1	22128	2	Y	3657	3638	0	1	8	18																												
						1	4	4023	9																																			
03	37448 X	24915	-0-	-12533	-0-	74	1	20686	2	Y	3773	3770	0	8	8	13																												
						5	4	4150	9																																			
04	36240 X	22241	-0-	-13999	-0-	65	1	18459	2	Y	3371	3327	0	42	1	13																												
						9	4	3708	9			2	8																															
05	33852 X	21501	-0-	-12351	-0-	71	1	18006	2	Y	3108	3107	0	1	8	13																												
						5	4	3419	9																																			
06	29130 X	18579	-0-	-10551	-0-	62	1	15721	2	Y	2537	2535	0			15																												
						5	4	2791	9																																			
07	20460 X	17629	-0-	-2831	-0-	54	1	15050	2	Y	2294	2297	0			12																												
						2	4	2523	9																																			
FAITH-BONITA															WELL #: E 5H RRCID -> 281220 COMPL. DATE 06/04/2016															TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7568 - 14335														
02	31584 X	20181	-0-	-11403	-0-	347	1	16305	2	Y	3207	3192	0	1	8	14																												
						1	4	3528	9																																			
03	34968 X	22288	-0-	-12680	-0-	365	1	18076	2	Y	3493	3489	0	8	8	10																												
						5	4	3842	9																																			
04	30030 X	21111	-0-	-8919	-0-	366	1	17440	2	Y	2997	2958	0	38	1	9																												
						8	4	3297	9			2	8																															
05	24149 X	20276	-0-	-3873	-0-	610	1	16556	2	Y	2824	2821	0	1	8	11																												
						4	4	3106	9																																			
06	21930 X	18737	-0-	-3193	-0-	772	1	15244	2	Y	2469	2466	0			14																												
						5	4	2716	9																																			
07	18817 X	17433	-0-	-1384	-0-	748	1	14054	2	Y	2390	2391	0			13																												
						2	4	2629	9																																			
FAITH BONITA K UNIT															WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016															TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552														
02	30212 X	18126	-0-	-12086	-0-	57	1	14662	2	Y	3096	3083	0	1	8	12																												
						1	4	3406	9																																			
03	28520 X	17306	-0-	-11214	-0-	53	1	14148	2	Y	2819	2819	0	7	8	5																												
						4	4	3101	9																																			
04	27600 X	14935	-0-	-12665	-0-	49	1	12062	2	Y	2561	2527	0	32	1	6																												
						7	4	2817	9			1	8																															
05	20987 X	14060	-0-	-6927	-0-	54	1	11397	2	Y	2368	2367	0	1	8	6																												
						4	4	2605	9																																			
06	20310 X	13577	-0-	-6733	-0-	61	1	10732	2	Y	2526	2522	0			10																												
						5	4	2779	9																																			
07	13857 X	13020	-0-	-837	-0-	50	1	10612	2	Y	2142	2146	0			6																												
						2	4	2356	9																																			
FAITH YANA F UNIT															WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016															TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327														
02	28868 X	21946	-0-	-6922	-0-	81	1	17061	2	Y	4366	4347	0	1	8	18																												
						1	4	4803	9																																			
03	31961 X	21563	-0-	-10398	-0-	79	1	16988	2	Y	4082	4080	0	9	8	11																												
						6	4	4490	9																																			
04	30930 X	19535	-0-	-11395	-0-	70	1	15448	2	Y	3643	3595	0	46	1	11																												
						10	4	4007	9			2	8																															
05	24304 X	19209	-0-	-5095	-0-	80	1	15309	2	Y	3468	3467	0	1	8	11																												
						5	4	3815	9																																			
06	23520 X	17158	-0-	-6362	-0-	74	1	13712	2	Y	3060	3056	0			15																												
						6	4	3366	9																																			
07	19747 X	15182	-0-	-4565	-0-	64	1	12084	2	Y	2755	2759	0			11																												
						3	4	3031	9																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH YANA G UNIT															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 147699 WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
02	28812 X	19790	-0-	-9022	-0-	73 1	15395 2	1 4	4321 9	Y	3928	3906 0	1 8		21														
03	31899 X	20477	-0-	-11422	-0-	74 1	16216 2	5 4	4182 9	Y	3802	3799 0	8 8		16														
04	29490 X	18126	-0-	-11364	-0-	61 1	14529 2	9 4	3527 9	Y	3206	3165 0	40 1		15														
05	22816 X	17313	-0-	-5503	-0-	69 1	13926 2	5 4	3313 9	Y	3012	3010 0	1 8		16														
06	21210 X	15329	-0-	-5881	-0-	64 1	12312 2	6 4	2947 9	Y	2679	2675 0			20														
07	18166 X	13717	-0-	-4449	-0-	57 1	10965 2	2 4	2693 9	Y	2448	2451 0			17														
FAITH YANA M UNIT															WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379														
02	22120 X	18370	-0-	-3750	-0-	65 1	14463 2	1 4	3841 9	Y	3492	3476 0	1 8		15														
03	24490 X	19378	-0-	-5112	-0-	68 1	15469 2	5 4	3836 9	Y	3487	3484 0	8 8		10														
04	23700 X	16514	-0-	-7186	-0-	58 1	13142 2	8 4	3306 9	Y	3005	2966 0	38 1		9														
05	24490 X	16818	-0-	-7672	-0-	66 1	13614 2	4 4	3134 9	Y	2849	2848 0	1 8		9														
06	19980 X	14965	-0-	-5015	-0-	71 1	11653 2	6 4	3235 9	Y	2941	2935 0			15														
07	17391 X	14511	-0-	-2880	-0-	56 1	11840 2	2 4	2613 9	Y	2375	2381 0			9														
FAITH-BONITA															WELL #: B 3H RRCID -> 281314 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7106 - 13447														
02	40600 X	30210	-0-	-10390	-0-	684 1	25217 2	1 4	4308 9	Y	3916	3897 0	1 8		18														
03	43090 X	30029	-0-	-13061	-0-	706 1	24619 2	6 4	4698 9	Y	4271	4266 0	10 8		13														
04	37230 X	26802	-0-	-10428	-0-	615 1	22070 2	10 4	4107 9	Y	3734	3686 0	47 1		12														
05	35557 X	25699	-0-	-9858	-0-	649 1	21219 2	5 4	3826 9	Y	3478	3477 0	1 8		12														
06	32370 X	23539	-0-	-8831	-0-	617 1	19639 2	6 4	3277 9	Y	2979	2975 0			16														
07	23808 X	22888	-0-	-920	-0-	626 1	19256 2	3 4	3003 9	Y	2730	2734 0			12														
FAITH-YANA															WELL #: G 6HU RRCID -> 281326 COMPL. DATE 07/05/2016 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7404 - 15598														
02	29484 X	22168	-0-	-7316	-0-	444 1	19362 2	2362 9		N	2147	2164 1			131														
03	30659 X	22732	-0-	-7927	-0-	514 1	19850 2	2368 9		N	2153	2166 1	2 8		116														
04	24630 X	18668	-0-	-5962	-0-	480 1	16585 2	1603 9		N	1457	488 0	864 1		221														
05	24552 X	15982	-0-	-8570	-0-	509 1	13754 2	1719 9		N	1563	20 0	1668 1		96														
06	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-	110				N	-0-	13 0			83														
07	24552 X	4629	-0-	-19923	-0-	727 1	3792 2			N	661	265 0	282 1		197														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. FAITH-BONITA															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 147699															
WELL #: C 8H RRCID -> 281333 COMPL. DATE 06/23/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7001 - 14501															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	55440 X	29518	-0-	-25922	-0-	70 1	25272 2	1 4	4175 9	Y	3795	3775 0	1 8		19
03	59768 X	26955	-0-	-32813	-0-	76 1	22586 2	5 4	4288 9	Y	3898	3894 0	8 8		15
04	45420 X	23378	-0-	-22042	-0-	64 1	19551 2	10 4	3753 9	Y	3412	3368 0	43 1		14
05	44423 X	22855	-0-	-21568	-0-	73 1	19272 2	5 4	3505 9	Y	3186	3184 0	1 8		15
06	35850 X	19876	-0-	-15974	-0-	64 1	16890 2	6 4	2916 9	Y	2651	2649 0			17
07	20119 X	18007	-0-	-2112	-0-	57 1	15272 2	2 4	2676 9	Y	2433	2437 0			13
FAITH-BONITA WELL #: O 4H RRCID -> 281353 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 6985 - 14006															
02	62300 X	32885	-0-	-29415	-0-	110 1	26248 2	2 4	6525 9	Y	5932	5906 0	2 8		24
03	59675 X	31731	-0-	-27944	-0-	274 1	25666 2	7 4	5784 9	Y	5258	5257 0	12 8		13
04	52380 X	28015	-0-	-24365	-0-	244 1	22593 2	13 4	5165 9	Y	4695	4635 0	59 1		12
05	41881 X	28051	-0-	-13830	-0-	265 1	22695 2	7 4	5084 9	Y	4622	4617 0	2 8		15
06	38940 X	26106	-0-	-12834	-0-	261 1	20975 2	9 4	4861 9	Y	4419	4413 0	1 8		20
07	24800 X	24693	-0-	-107	-0-	246 1	20261 2	4 4	4182 9	Y	3802	3809 0			13
FAITH-BONITA WELL #: H 1H RRCID -> 281355 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7060 - 13889															
02	39032 X	30989	-0-	-8043	-0-	87 1	25767 2	1 4	5134 9	Y	4667	4644 0	2 8		21
03	43214 X	39799	-0-	-3415	-0-	106 1	33713 2	7 4	5973 9	Y	5430	5422 0	12 8		17
04	41820 X	32458	-0-	-9362	-0-	80 1	27670 2	12 4	4696 9	Y	4269	4216 0	54 1		14
05	43214 X	32963	-0-	-10251	-0-	93 1	28441 2	6 4	4423 9	Y	4021	4019 0	2 8		14
06	39150 X	26941	-0-	-12209	-0-	78 1	23288 2	7 4	3568 9	Y	3244	3240 0	2 8		16
07	32085 X	25075	-0-	-7010	-0-	68 1	21770 2	3 4	3234 9	Y	2940	2944 0			12
FAITH-BONITA WELL #: H 2H RRCID -> 281365 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7080 - 14091															
02	37800 X	32630	-0-	-5170	-0-	96 1	26854 2	1 4	5679 9	Y	5163	5138 0	2 8		23
03	41850 X	35059	-0-	-6791	-0-	109 1	28779 2	8 4	6163 9	Y	5603	5595 0	12 8		19
04	40500 X	32137	-0-	-8363	-0-	90 1	26851 2	13 4	5183 9	Y	4712	4652 0	59 1		18
05	41850 X	36109	-0-	-5741	-0-	110 1	30725 2	7 4	5267 9	Y	4788	4783 0	3 8		20
06	37590 X	33113	-0-	-4477	-0-	96 1	28650 2	8 4	4359 9	Y	3963	3960 0	1 8		22
*07	33477 X	33477	-0-	-0-	-0-	85 1	29372 2	4 4	4016 9	Y	3651	3657 0			16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
FAITH-BONITA														
WELL #: H 5H RRCID -> 281366 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7110 - 13925														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	36428 X	31167	-0-	-5261	-0-	94 1	25488 2	5584 9	Y	5076	5049 0	2 8		25
03	40331 X	34292	-0-	-6039	-0-	96 1	28755 2	5434 9	Y	4940	4937 0	11 8		17
04	39030 X	31204	-0-	-7826	-0-	79 1	26590 2	4524 9	Y	4113	4061 0	52 1		15
05	40331 X	28099	-0-	-12232	-0-	82 1	24058 2	3953 9	Y	3594	3592 0	1 8		16
06	39030 X	28502	-0-	-10528	-0-	81 1	24745 2	3669 9	Y	3335	3330 0			21
07	27993 X	26400	-0-	-1593	-0-	67 1	23145 2	3185 9	Y	2895	2900 0			16
FAITH-BONITA														
WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981														
02	37293 X	37293	-0-	-0-	-0-	98 1	31428 2	5766 9	Y	5242	5217 0	2 8		23
03	39742 X	34171	-0-	-5571	-0-	98 1	28543 2	5523 9	Y	5021	5018 0	11 8		15
04	38460 X	27513	-0-	-10947	-0-	75 1	23111 2	4316 9	Y	3924	3876 0	49 1		12
05	39742 X	29974	-0-	-9768	-0-	93 1	25428 2	4447 9	Y	4043	4037 0	2 8		16
06	38460 X	24842	-0-	-13618	-0-	74 1	21408 2	3354 9	Y	3049	3049 0			16
07	29574 X	22048	-0-	-7526	-0-	55 1	19419 2	2572 9	Y	2338	2344 0			10
FAITH-BONITA														
WELL #: H 8H RRCID -> 281377 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7010 - 14011														
02	25368 X	19548	-0-	-5820	-0-	63 1	15732 2	3752 9	Y	3411	3395 0	1 8		15
03	28086 X	22848	-0-	-5238	-0-	76 1	18512 2	4255 9	Y	3868	3862 0	8 8		13
04	27180 X	22895	-0-	-4285	-0-	65 1	19063 2	3757 9	Y	3415	3371 0	43 1		12
05	28086 X	26819	-0-	-1267	-0-	93 1	22286 2	4434 9	Y	4031	4026 0	2 8		15
06	24960 X	23449	-0-	-1511	-0-	71 1	20161 2	3211 9	Y	2919	2919 0			15
07	23653 X	20760	-0-	-2893	-0-	60 1	17887 2	2811 9	Y	2555	2559 0			11
FAITH-BONITA														
WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523														
02	38416 X	26827	-0-	-11589	-0-	78 1	22109 2	4639 9	Y	4217	4197 0	1 8		19
03	42532 X	26844	-0-	-15688	-0-	77 1	22442 2	4320 9	Y	3927	3925 0	8 8		13
04	34140 X	24280	-0-	-9860	-0-	65 1	20446 2	3759 9	Y	3417	3373 0	43 1		12
05	32860 X	23536	-0-	-9324	-0-	73 1	19949 2	3509 9	Y	3190	3188 0	1 8		13
06	28740 X	21077	-0-	-7663	-0-	64 1	18056 2	2951 9	Y	2683	2681 0			15
07	21111 X	20065	-0-	-1046	-0-	58 1	17293 2	2712 9	Y	2465	2468 0			12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				//CONT.//		147699											
FAITH-BONITA				WELL #: H 6H		RRCID -> 281451		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH		6630 PERF. 7096		- 13941			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * CODE	EOM BALANCE		
02	23688 X	17780	-0-	-5908	-0-		54 1	14528 2	Y	2906	2892 0	1 8	13				
03	26226 X	17375	-0-	-8851	-0-		1 4	3197 9									
04	25380 X	21202	-0-	-4178	-0-		55 1	14205 2	Y	2828	2826 0	7 8	8				
05	23289 X	23289	-0-	-0-	-0-		4 4	3111 9									
06	21540 X	20298	-0-	-1242	-0-		57 1	17836 2	Y	3001	2960 0	38 1	9				
07	21111 X	18179	-0-	-2932	-0-		8 4	3301 9			2 8						
							71 1	19785 2	Y	3116	3113 0	1 8	11				
							5 4	3428 9									
							60 1	17513 2	Y	2473	2472 0		12				
							5 4	2720 9									
							50 1	15773 2	Y	2140	2144 0		8				
							2 4	2354 9									
FAITH-BONITA				WELL #: 0 3H		RRCID -> 281453		COMPL. DATE 06/11/2016		TOTAL DEPTH		7098 PERF. 7012		- 14046			
02	44604 X	31256	-0-	-13348	-0-		101 1	25244 2	N	5373	5387 0	2 8	25				
03	45880 X	31712	-0-	-14168	-0-		1 4	5910 9									
04	42720 X	30033	-0-	-12687	-0-		275 1	25593 2	N	5306	5302 0	12 8	17				
05	40765 X	30216	-0-	-10549	-0-		7 4	5837 9									
06	36480 X	27448	-0-	-9032	-0-		262 1	24184 2	N	5066	5000 0	63 1	17				
07	34596 X	26343	-0-	-8253	-0-		14 4	5573 9			3 8						
							282 1	24523 2	N	4912	4906 0	2 8	21				
							8 4	5403 9									
							265 1	22564 2	N	4191	4186 0	1 8	25				
							9 4	4610 9									
							258 1	21832 2	N	3863	3867 0		21				
							4 4	4249 9									
FAITH-BONITA				WELL #: C 5H		RRCID -> 281454		COMPL. DATE 06/22/2016		TOTAL DEPTH		6653 PERF. 7034		- 13378			
02	41160 X	35155	-0-	-6005	-0-		98 1	29253 2	Y	5275	5248 0	2 8	25				
03	45570 X	34270	-0-	-11300	-0-		1 4	5803 9									
04	44100 X	29472	-0-	-14628	-0-		98 1	28653 2	Y	5011	5008 0	11 8	17				
05	45570 X	30526	-0-	-15044	-0-		7 4	5512 9									
06	44100 X	27199	-0-	-16901	-0-		83 1	24566 2	Y	4374	4318 0	55 1	16				
07	27931 X	26261	-0-	-1670	-0-		12 4	4811 9			2 8						
							97 1	25815 2	Y	4189	4185 0	2 8	18				
							6 4	4608 9									
							85 1	23265 2	Y	3493	3489 0	1 8	21				
							7 4	3842 9									
							75 1	22661 2	Y	3202	3207 0		16				
							3 4	3522 9									
GATES																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 282150 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8202 - 20308														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
03	0	5210	-0-	5210	5210			63	1	4856	2	N	260	-0-
								5	4	286	9			
04	0	147830	-0-	147830	153040			315	1	136436	2	Y	10072	176
								11079	9					
05	298614 X	145574	-0-	-153040	-0-			311	1	134688	2	Y	9614	320
								10575	9					
06	159540 X	135846	-0-	-23694	-0-			301	1	126281	2	Y	8422	185
								9264	9					
07	164858 X	133126	-0-	-31732	-0-			309	1	123977	2	Y	8036	192
								8840	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 282176 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8281 - 21441														
03	0	5433	-0-	5433	5433			62	1	5039	2	N	216	-0-
								94	4	238	9			
04	0	161294	-0-	161294	166727			355	1	147458	2	Y	12255	215
								13481	9					
05	327110 X	160383	-0-	-166727	-0-			357	1	146633	2	Y	12175	404
								13393	9					
06	167220 X	145516	-0-	-21704	-0-			338	1	133437	2	Y	10674	233
								11741	9					
07	172794 X	140228	-0-	-32566	-0-			342	1	128812	2	Y	10067	238
								11074	9					
GATES 010 CHK-B TR 1														
WELL #: B 6H RRCID -> 282177 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8316 - 20959														
03	0	13245	-0-	13245	13245			159	1	11492	2	N	780	-0-
								736	4	858	9			
04	0	127006	-0-	127006	140251			292	1	114360	2	Y	11231	197
								12354	9					
05	264250 X	123999	-0-	-140251	-0-			285	1	112261	2	Y	10412	345
								11453	9					
06	119970 X	113472	-0-	-6498	-0-			270	1	103262	2	Y	9036	196
								9940	9					
07	123969 X	110950	-0-	-13019	-0-			274	1	101540	2	Y	8305	195
								9136	9					
EL TORO RESOURCES LLC														
COMANCHE														
WELL #: 6601 H RRCID -> 264108 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 5597 - 10591														
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-			633	3	179	9	N	163	197
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-			532	3	178	9	N	162	185
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-			119	3	196	9	N	178	187
05	899 N	-0-	-0-	-899	-0-							N	371	237
06	543 N	543	-0-	-0-	-0-			540	3	3	9	N	3	77
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT	77
PRITCHETT														
WELL #: 3701H RRCID -> 264212 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5419 - 8582														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
EL TORO RESOURCES LLC															
BRISCOE-MCKNIGHT															
WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	43	N	-0-	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-			39
06	718	N	-0-	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-			39
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
CAGE-KIRK 30															
WELL #: 1H RRCID -> 265733 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 4465 PERF. 4979 - 9927															
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRITCHETT															
WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718															
02	DLQ	G-10	1966	-0-	1966	2763	1900	3	66	9	Y	60			102
03	DLQ	G-10	682	-0-	682	3445	617	3	65	9	Y	59			161
04	DLQ	G-10	1059	-0-	1059	4504	820	3	239	9	Y	217	358	1	20
05	DLQ	G-10	1431	-0-	1431	5935	1419	3	12	9	Y	11	10	1	21
06	7693	X	1758	-0-	-5935	-0-	1622	3	136	9	Y	124	10	1	135
07	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT			135
BRISCOE-MCKNIGHT															
WELL #: 1597XH RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359															
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
BRISCOE-MCKNIGHT															
WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459															
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	725	3	141	9	N	128			382
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	443	3	213	9	N	194	180	1	396
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	350	1	190
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	49			239
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	696	3	237	9	N	215			454
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			454
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC															
SPOHN RANCH															
WELL #: 254231 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 09/28/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF. 10587 - 19940															
02	245000	X	205769	-0-	-39231	-0-	1581	1	204188	2	N	-0-			-0-
03	271250	X	210484	-0-	-60766	-0-	455	1	210029	2	N	-0-			-0-
04	262500	X	183105	-0-	-79395	-0-	183105	2			N	-0-			-0-
05	271250	X	173977	-0-	-97273	-0-	1	1	173976	2	N	-0-			-0-
06	262500	X	124718	-0-	-137782	-0-	1584	1	123134	2	N	-0-			-0-
07	227819	X	158543	-0-	-69276	-0-	158543	2			N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231															
SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 10195 PERF. 9869 - 19277															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SHUT IN	40416	-0-	40416	40416	40416	2				N	-0-			-0-
06	SHUT IN	246957	-0-	246957	287373	3136	1	243821	2		N	-0-			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	287373						N	NO RPT			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696															
LOMA BLANCA WELL #: 2H RRCID -> 268589 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8618 - 13613															
02	52724 X	39315	-0-	-13409	-0-	34351	2	4964	9	Y	4513	4509	0		80
03	44733 X	40339	-0-	-4394	-0-	35808	2	4531	9	Y	4119	4128	0		71
04	44250 X	37076	-0-	-7174	-0-	32925	2	4151	9	Y	3774	3770	0		75
05	45725 X	36709	-0-	-9016	-0-	27	1	32544	2	Y	3762	3757	0		80
						4138	9								
06	44250 X	34202	-0-	-10048	-0-	289	1	30529	2	Y	3076	3107	0		49
						3384	9								
07	37603 X	32366	-0-	-5237	-0-	290	1	28627	2	Y	3135	3134	0		50
						3449	9								
LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380															
02	44436 X	35237	-0-	-9199	-0-	30811	2	4426	9	Y	4024	4019	0		71
03	41850 X	37907	-0-	-3943	-0-	33866	2	4041	9	Y	3674	3682	0		63
04	39180 X	32989	-0-	-6191	-0-	29295	2	3694	9	Y	3358	3355	0		66
05	40486 X	32931	-0-	-7555	-0-	25	1	29113	2	Y	3448	3441	0		73
						3793	9								
06	37950 X	30998	-0-	-6952	-0-	262	1	27661	2	Y	2795	2823	0		45
						3075	9								
07	33666 X	31998	-0-	-1668	-0-	279	1	28406	2	Y	3012	3009	0		48
						3313	9								
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974															
02	35504 X	23868	-0-	-11636	-0-	20929	2	2939	9	Y	2672	2674	0		47
03	41105 X	41105	-0-	-0-	-0-	34162	2	6943	9	Y	6312	6252	0		107
04	54312 X	54312	-0-	-0-	-0-	48198	2	6114	9	Y	5558	5555	0		110
05	52279 X	52279	-0-	-0-	-0-	39	1	46414	2	Y	5296	5294	0		112
						5826	9								
06	48107 X	48107	-0-	-0-	-0-	418	1	42751	2	Y	4489	4529	0		72
						4938	9								
07	55552 X	47793	-0-	-7759	-0-	436	1	42184	2	Y	4703	4700	0		75
						5173	9								
LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235															
02	51604 X	30121	-0-	-21483	-0-	26390	2	3731	9	Y	3392	3388	0		60
03	42592 X	42592	-0-	-0-	-0-	36204	2	6388	9	Y	5807	5768	0		99
04	51564 X	51564	-0-	-0-	-0-	45713	2	5851	9	Y	5319	5313	0		105
05	51192 X	51192	-0-	-0-	-0-	38	1	45431	2	Y	5203	5198	0		110
						5723	9								
06	46943 X	46943	-0-	-0-	-0-	407	1	41754	2	Y	4347	4387	0		70
						4782	9								
07	53103 X	46381	-0-	-6722	-0-	422	1	40956	2	Y	4548	4546	0		72
						5003	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
FASKEN OIL AND RANCH, LTD.															
LOMA BLANCA															
WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	74480 X	69003	-0-	-5477	-0-	60310	2	8693	9	Y	7903	7891	0	139	
03	82460 X	76759	-0-	-5701	-0-	68187	2	8572	9	Y	7793	7799	0	133	
04	79800 X	73956	-0-	-5844	-0-	65685	2	8271	9	Y	7519	7504	0	148	
05	76384 X	75894	-0-	-490	-0-	56	1	67321	2	Y	7743	7727	0	164	
						8517	9								
06	75557 X	75557	-0-	-0-	-0-	696	1	66665	2	Y	7451	7496	0	119	
						8196	9								
*07	88963 X	88963	-0-	-0-	-0-	801	1	78627	2	Y	8668	8649	0	138	
						9535	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 20H RRCID -> 281835 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 9072 - 14617															
02	79474 X	79474	-0-	-0-	-0-	69516	2	9958	9	Y	9053	9042	0	160	
03	85044 X	85044	-0-	-0-	-0-	75527	2	9517	9	Y	8652	8664	0	148	
04	81096 X	81096	-0-	-0-	-0-	72040	2	9056	9	Y	8233	8218	0	163	
05	82538 X	82538	-0-	-0-	-0-	61	1	73202	2	Y	8432	8416	0	179	
						9275	9								
06	90835 X	90835	-0-	-0-	-0-	465	1	79597	2	Y	9794	9817	0	156	
						10773	9								
*07	104055 X	104055	-0-	-0-	-0-	475	1	92389	2	Y	10174	10168	0	162	
						11191	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 8H RRCID -> 281836 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8762 - 15631															
02	69658 X	69658	-0-	-0-	-0-	60933	2	8725	9	Y	7932	7920	0	140	
03	76153 X	76153	-0-	-0-	-0-	67614	2	8539	9	Y	7763	7770	0	133	
04	73461 X	73461	-0-	-0-	-0-	65255	2	8206	9	Y	7460	7446	0	147	
05	74175 X	74175	-0-	-0-	-0-	56	1	65705	2	Y	7649	7634	0	162	
						8414	9								
06	80864 X	80864	-0-	-0-	-0-	779	1	70925	2	Y	8327	8356	0	133	
						9160	9								
*07	90622 X	90622	-0-	-0-	-0-	815	1	80104	2	Y	8821	8814	0	140	
						9703	9								
LOMA BLANCA															
WELL #: 9H RRCID -> 281838 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8924 - 15320															
02	51906 X	51906	-0-	-0-	-0-	45552	2	6354	9	Y	5776	5776	0	102	
03	61574 X	61574	-0-	-0-	-0-	54762	2	6812	9	Y	6193	6189	0	106	
04	60710 X	60710	-0-	-0-	-0-	53944	2	6766	9	Y	6151	6136	0	121	
05	61784 X	61784	-0-	-0-	-0-	46	1	54842	2	Y	6269	6257	0	133	
						6896	9								
06	61372 X	61372	-0-	-0-	-0-	563	1	54196	2	Y	6012	6049	0	96	
						6613	9								
*07	69307 X	69307	-0-	-0-	-0-	612	1	61392	2	Y	6639	6629	0	106	
						7303	9								
FIELD PETROLEUM CORP.															
GLASS B															
WELL #: 8601H RRCID -> 264211 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 7105 - 10959															
02	DLQ G-10	354	-0-	354	1292	213	3	141	9	N	128			281	
03	2824 N	1532	-0-	-1292	-0-	1404	3	128	9	N	116	179	1	218	
*04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	376	3	19	9	N	17	187	1	48	
*05	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-			48	
*06	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			N	-0-			48	
*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			48	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) FIELD PETROLEUM CORP. GLASS B														CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 266906																			
WELL #: 8201H RRCID -> 265731 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 5307 PERF. 8010 - 10860																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	57					298	
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-	-0-						N	10					308	
04	600 N	350	-0-	-250	-0-	-0-		293	3		57	9	N	52				360	
*05	919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-		917	2		2	9	N	2				362	
*06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	-0-		1016	2				N	-0-				362	
*07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	-0-		1049	2				N	-0-				362	
GLASS A														WELL #: 4501H RRCID -> 265732 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5786 - 10768					
02	2262 N	2082	-0-	-180	-0-	-0-		2021	3		61	9	N	55				320	
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	-0-		942	3		41	9	N	37	175	1		182	
04	1163 X	1163	-0-	-0-	-0-	-0-		1098	3		65	9	N	59				241	
*05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-		846	2		94	9	N	85				326	
*06	2160 X	281	-0-	-1879	-0-	-0-		274	2		7	9	N	6				332	
*07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-							N	-0-				332	
GLASS A														WELL #: 5401H RRCID -> 265736 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 5181 PERF. 6550 - 10441					
02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-		2517	3		45	9	N	41				277	
03	2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	-0-		2033	3		25	9	N	23	179	1		121	
04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-		1657	3		106	9	N	96				217	
*05	1264 X	1264	-0-	-0-	-0-	-0-		1250	2		14	9	N	13				230	
*06	1980 N	447	-0-	-1533	-0-	-0-		447	2				N	-0-				230	
*07	1829 N	2	-0-	-1827	-0-	-0-		2	2				N	-0-				230	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														499978 WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769					
02	10192 X	9531	-0-	-661	-0-	-0-		316	1	8590	3	Y	568	576	1			25	
								625	9										
03	11284 X	10177	-0-	-1107	-0-	-0-		281	1	9175	3	Y	655	642	1			38	
								721	9										
04	10920 X	10411	-0-	-509	-0-	-0-		171	1	9480	3	Y	691	700	1		1 8	28	
								760	9										
05	10912 X	10531	-0-	-381	-0-	-0-		246	1	9633	3	Y	593	569	1		1 8	51	
								652	9										
06	10200 X	9777	-0-	-423	-0-	-0-		167	1	9087	3	Y	475	468	1			58	
								523	9										
07	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-	-0-						Y	NO RPT					58	
COTULLA														WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956					
02	2688 X	2622	-0-	-66	-0-	-0-		95	1	2378	3	Y	135	146	1		1 8	4	
								149	9										
03	2976 X	2916	-0-	-60	-0-	-0-		87	1	2672	3	Y	143	139	1		1 8	7	
								157	9										
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-		66	1	3147	3	Y	141	141	1		1 8	6	
								155	9										
05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-		79	1	2929	3	Y	146	140	1			12	
								161	9										
06	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	2858	3	Y	203	194	1			21	
								223	9										
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-	-0-						Y	NO RPT					21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	6468 X	4575	-0-	-1893	-0-		153 277	1 9	4145	3	Y	252	257	1	39
03	7161 X	4694	-0-	-2467	-0-		133 201	1 9	4360	3	Y	183	185	1	37
04	6300 X	4514	-0-	-1786	-0-		75 299	1 9	4140	3	Y	272	266	1	43
05	6138 X	4753	-0-	-1385	-0-		114 171	1 9	4468	3	Y	155	154	1	44
06	4890 X	4654	-0-	-236	-0-		80 301	1 9	4273	3	Y	274	260	1	58
07	5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-						Y	NO RPT			58
COTULLA															
WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059															
02	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-		321 515	1 9	8064	3	Y	468	513	1	49
03	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-		270 535	1 9	8301	3	Y	486	478	1	56
04	9930 X	8336	-0-	-1594	-0-		162 457	1 9	7717	3	Y	415	421	1	47
05	10261 X	9459	-0-	-802	-0-		237 425	1 9	8797	3	Y	386	374	1	58
06	9930 X	8006	-0-	-1924	-0-		150 406	1 9	7450	3	Y	369	370	1	57
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-						Y	NO RPT			57
GATES 07-DR															
WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808															
02	10612 X	10409	-0-	-203	-0-		348 617	1 9	9444	3	Y	561	563	1	11
03	11749 X	11333	-0-	-416	-0-		316 684	1 9	10333	3	Y	622	614	1	18
04	11370 X	10920	-0-	-450	-0-		180 749	1 9	9991	3	Y	681	681	1	17
05	11563 X	11062	-0-	-501	-0-		258 686	1 9	10118	3	Y	624	590	1	50
06	11160 X	10284	-0-	-876	-0-		179 409	1 9	9696	3	Y	372	378	1	44
07	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-						Y	NO RPT			44
GATES 07-DR															
WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809															
02	7952 X	6414	-0-	-1538	-0-		210 502	1 9	5702	3	Y	456	460	1	62
03	8804 X	7132	-0-	-1672	-0-		195 565	1 9	6372	3	Y	514	501	1	75
04	8520 X	6406	-0-	-2114	-0-		104 507	1 9	5795	3	Y	461	465	1	71
05	7533 X	6278	-0-	-1255	-0-		145 452	1 9	5681	3	Y	411	391	1	91
06	7050 X	6132	-0-	-918	-0-		103 421	1 9	5608	3	Y	383	385	1	89
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-						Y	NO RPT			89

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 18H RRCID -> 260475 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10677 PERF. 10831 - 16040														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3388 X	3225	-0-	-163	-0-	26	1	3188	3	Y	10	5	1	7
03	3720 X	3216	-0-	-504	-0-	11	9	3045	3	Y	2	7	1	-0-
04	4710 X	3971	-0-	-739	-0-	169	1	3805	3	Y	12			12
05	4867 X	4202	-0-	-665	-0-	2	9	66	9	Y	60	18	1	53
06	4710 X	4220	-0-	-490	-0-	153	1	3943	3	Y	81	70	1	64
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-	13	9			Y	NO RPT			64
GATES 07-DR														
WELL #: 7H RRCID -> 260511 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8445 - 14053														
02	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	134	1	3637	3	Y	493	491	1	50
03	4805 X	4574	-0-	-231	-0-	542	9	4064	3	Y	351	354	1	47
04	4650 X	3512	-0-	-1138	-0-	124	1	3095	3	Y	328	332	1	43
05	4805 X	3289	-0-	-1516	-0-	386	9	2821	3	Y	360	338	1	65
06	4620 X	3396	-0-	-1224	-0-	56	1	2928	3	Y	376	371	1	70
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	361	9			Y	NO RPT			70
GATES 07-DR														
WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131														
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	76	1	2071	3	Y	196	198	1	5
03	3131 X	2426	-0-	-705	-0-	216	9	2112	3	Y	226	214	1	17
04	3030 X	2309	-0-	-721	-0-	65	1	2024	3	Y	226	226	1	17
05	3131 X	2203	-0-	-928	-0-	249	9	1941	3	Y	194	198	1	13
06	2730 X	2018	-0-	-712	-0-	36	1	1824	3	Y	146	144	1	14
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-	249	9			Y	NO RPT			14
COTULLA														
WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	213	9			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	161	9			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 10516 - 13753														
02	3836 X	2633	-0-	-1203	-0-	78	1	2471	3	Y	76	84	1	6
03	3286 X	3040	-0-	-246	-0-	84	9	2905	3	Y	52	33	1	23
04	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	78	1	2661	3	Y	68	69	1	21
05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	57	9	3238	3	Y	40	42	1	18
06	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	79	1	2855	3	Y	10	24	1	4
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	75	9			Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
02	6776 X	5145	-0-	-1631	-0-	174 1	4725 3	Y	224	224 1				3
03	7502 X	5883	-0-	-1619	-0-	246 9	5413 3	Y	276	260 1				19
04	6810 X	5277	-0-	-1533	-0-	166 1	4921 3	Y	243	242 1				20
05	6820 X	5375	-0-	-1445	-0-	304 9	5003 3	Y	222	225 1				17
*06	5700 X	5131	-0-	-569	-0-	89 1	4862 3	Y	163	165 1				15
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	267 9		Y	NO RPT					15
						128 1								
						244 9								
						90 1								
						179 9								
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149														
02	2996 X	2784	-0-	-212	-0-	85 1	2693 3	Y	5	5 8				-0-
03	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	6 9	2789 3	Y	2	2 8				-0-
04	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	75 1	3118 3	Y	2	2 8				-0-
05	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	2 9	3038 3	Y	2	2 8				-0-
06	2970 X	2250	-0-	-720	-0-	92 1	2187 3	Y	1	1 8				-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	2 9		Y	NO RPT					-0-
						81 1								
						62 1								
						1 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU														
WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962														
02	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	85 1	2709 3	N	-0-					45
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	94 1	3494 3	N	-0-					45
04	3720 X	3464	-0-	-256	-0-	100 1	3364 3	N	-0-					45
05	3844 X	3509	-0-	-335	-0-	91 1	3418 3	N	-0-	32 1				13
06	3720 X	3038	-0-	-682	-0-	84 1	2954 3	N	-0-					13
07	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-			N	NO RPT					13
GATES 07-DR														
WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463														
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	50 1	1370 3	Y	269	233 1				41
03	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	296 9	1141 3	Y	104	128 1				17
04	1860 N	1639	-0-	-221	-0-	35 1	1244 3	Y	339	316 1				40
05	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	114 9	1206 3	Y	182	188 1				34
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	22 1	1243 3	Y	317	318 1				33
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-	373 9		Y	NO RPT					33
						31 1								
						200 9								
						23 1								
						349 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-		26 1	708 3	Y			189	164 1		26										
03	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-		208 9	780 3	Y			195	202 1	1 8	18										
04	690 N	602	-0-	-88	-0-		24 1	510 3	Y			75	83 1		10										
05	549 N	549	-0-	-0-	-0-		215 9	459 3	Y			71	71 1		10										
06	990 N	566	-0-	-424	-0-		9 1	454 3	Y			94	94 1	3 8	7										
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-		83 9		Y		NO RPT				7										

GATES 07-DR														WELL #: 21H		RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418									
02	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-		304 1	8264 3	Y			334	291 1		52										
03	8954 X	8954	-0-	-0-	-0-		367 9	8318 3	Y			346	361 1		37										
04	9210 X	5919	-0-	-3291	-0-		255 1	5459 3	Y			329	327 1		39										
05	9517 X	5278	-0-	-4239	-0-		381 9	4795 3	Y			328	320 1		47										
06	9570 X	5588	-0-	-3982	-0-		98 1	5134 3	Y			327	342 1		32										
07	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-		362 9		Y		NO RPT				32										

DAWSON GU														WELL #: 2H		RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF. 10690 - 14836									
02	3052 X	2805	-0-	-247	-0-		85 1	2716 3	N			4	174 1	1 8	9										
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		4 9	3542 3	N			64			73										
04	3600 X	3366	-0-	-234	-0-		95 1	3227 3	N			39			112										
05	3720 X	3282	-0-	-438	-0-		70 9	3138 3	N			55	113 1	2 8	52										
06	3600 X	2095	-0-	-1505	-0-		96 1	1994 3	N			41			93										
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-		43 9		N		NO RPT				93										

GATES 07-DR														WELL #: 22H		RRCID -> 266148 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8517 - 13927									
02	12457 X	12457	-0-	-0-	-0-		411 1	11171 3	Y			795	685 1	1 8	119										
03	12658 X	12658	-0-	-0-	-0-		875 9	11481 3	Y			751	790 1		80										
04	10926 X	10926	-0-	-0-	-0-		351 1	10121 3	Y			566	570 1	1 8	75										
05	11934 X	11934	-0-	-0-	-0-		826 9	11101 3	Y			500	496 1		79										
06	13350 X	11452	-0-	-1898	-0-		182 1	10534 3	Y			658	672 1		65										
07	13795 X	NO RPT	-0-	-13795	-0-		623 9		Y		NO RPT				65										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	390 788	1 9	9808	3	Y	716	794	1	69
03	11767 X	11767	-0-	-0-	-0-	344 857	1 9	10566	3	Y	779	770	1	78
04	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	220 783	1 9	10464	3	Y	712	723	1	67
05	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	266 700	1 9	9861	3	Y	636	618	1	85
06	10299 X	10299	-0-	-0-	-0-	189 771	1 9	9339	3	Y	701	690	1	96
07	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					Y	NO RPT			96
GATES 07-DR														
WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548														
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	60 97	1 9	1632	3	Y	88	89	1	3
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	57 94	1 9	1866	3	Y	85	80	1	8
04	1830 N	1724	-0-	-106	-0-	29 78	1 9	1617	3	Y	71	72	1	7
05	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	32 68	1 9	1260	3	Y	62	56	1	13
06	1830 N	1201	-0-	-629	-0-	22 45	1 9	1134	3	Y	41	45	1	9
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT			9
COTULLA														
WELL #: 10H RRCID -> 266777 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8460 - 13538														
02	7000 X	5532	-0-	-1468	-0-	196 397	1 9	4939	3	Y	361	403	1	56
03	7688 X	6341	-0-	-1347	-0-	184 510	1 9	5647	3	Y	464	454	1	66
04	7020 X	5979	-0-	-1041	-0-	114 447	1 9	5418	3	Y	406	413	1	59
05	6524 X	6524	-0-	-0-	-0-	160 437	1 9	5927	3	Y	397	383	1	73
06	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	116 525	1 9	5759	3	Y	477	464	1	86
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT			86
KILLAM GONZALEZ A														
WELL #: 20H RRCID -> 266786 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 9898 PERF.10074 - 14362														
02	9156 X	8643	-0-	-513	-0-	258 168	1 9	8217	3	Y	153	135	1	64
03	10137 X	9391	-0-	-746	-0-	242 149	1 9	9000	3	Y	135	128	1	69
04	8969 X	8969	-0-	-0-	-0-	253 165	1 9	8551	3	Y	150	133	1	84
05	8835 X	8772	-0-	-63	-0-	223 119	1 9	8430	3	Y	108	161	1	29
06	9270 X	8138	-0-	-1132	-0-	219 172	1 9	7747	3	Y	156	88	1	97
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					Y	NO RPT			97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA													CNTY: DIMMIT																			
12018 200 12018 200 499978 WELL #: 6H													NON-ASSOCIATED					CAPACITY														
RRCID -> 267257													COMPL. DATE 12/18/2011					TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8768 - 13338														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE													
02	5683 X	5683	-0-	-0-	-0-	200 1 459 9			5024 3	Y		417	381 1					97														
03	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	174 1 483 9			5353 3	Y		439	456 1					80														
04	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	107 1 474 9			5073 3	Y		431	456 1					55														
05	5673 X	5393	-0-	-280	-0-	133 1 323 9			4937 3	Y		294	302 1					47														
06	6090 X	5315	-0-	-775	-0-	96 1 463 9			4756 3	Y		421	376 1					92														
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y		NO RPT						92														
COTULLA													WELL #: 8H					RRCID -> 267434					COMPL. DATE 10/26/2013					TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8476 - 13706				
02	8775 X	8775	-0-	-0-	-0-	312 1 615 9			7848 3	Y		559	608 1					58														
03	9272 X	9272	-0-	-0-	-0-	273 1 623 9			8376 3	Y		566	560 1					64														
04	8490 X	8380	-0-	-110	-0-	161 1 562 9			7657 3	Y		511	521 1					54														
05	8773 X	8601	-0-	-172	-0-	211 1 541 9			7849 3	Y		492	474 1					72														
06	9390 X	8259	-0-	-1131	-0-	151 1 633 9			7475 3	Y		575	562 1					85														
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y		NO RPT						85														
GATES 07-DR													WELL #: 23H					RRCID -> 267608					COMPL. DATE 01/02/2012					TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8473 - 13378				
02	16828 X	13061	-0-	-3767	-0-	432 1 886 9			11743 3	Y		805	818 1			1 8		93														
03	19011 X	19011	-0-	-0-	-0-	527 1 1285 9			17199 3	Y		1168	1122 1					139														
04	17520 X	16897	-0-	-623	-0-	277 1 1249 9			15371 3	Y		1135	1133 1			1 8		140														
05	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	417 1 1247 9			16355 3	Y		1134	1067 1			1 8		206														
06	18406 X	18406	-0-	-0-	-0-	308 1 1341 9			16757 3	Y		1219	1200 1					225														
07	18941 X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y		NO RPT						225														
KILLAM GONZALEZ A													WELL #: 22H					RRCID -> 267665					COMPL. DATE 01/22/2012					TOTAL DEPTH 9951 PERF. 10260 - 14259				
02	6384 X	5808	-0-	-576	-0-	177 1 1 9			5630 3	Y		1	1 1					-0-														
03	7068 X	6267	-0-	-801	-0-	164 1			6103 3	Y		-0-						-0-														
04	6390 X	6043	-0-	-347	-0-	174 1 1 9			5868 3	Y		1	1 1					-0-														
05	6603 X	6200	-0-	-403	-0-	160 1			6040 3	Y		-0-						-0-														
06	6270 X	5845	-0-	-425	-0-	161 1 3 9			5681 3	Y		3	2 1					1														
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y		NO RPT						1														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	6244 X	1295	-0-		-4949	-0-	43	1	1069	3	Y	166	174	1			18																											
03	2356 X	1280	-0-		-1076	-0-	183	9									20																											
04	1410 X	1028	-0-		-382	-0-	35	1	1087	3	Y	144	142	1			9																											
05	1457 X	1011	-0-		-446	-0-	158	9									40																											
06	1410 X	616	-0-		-794	-0-	21	1	984	3	Y	21	32	1			27																											
07	1426 X	NO RPT	-0-		-1426	-0-	23	9									27																											
							18	1	666	3	Y	297	266	1																														
							327	9																																				
							9	1	455	3	Y	138	151	1																														
							152	9																																				
											Y	NO RPT																																
COTULLA															WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336																													
02	3668 X	3013	-0-		-655	-0-	111	1	2779	3	Y	112	130	1			11																											
03	3875 X	2191	-0-		-1684	-0-	123	9									17																											
04	3480 X	1774	-0-		-1706	-0-	63	1	1929	3	Y	181	175	1			13																											
05	3410 X	746	-0-		-2664	-0-	199	9									10																											
06	3300 X	2228	-0-		-1072	-0-	34	1	1591	3	Y	135	139	1			18																											
07	3348 X	NO RPT	-0-		-3348	-0-	149	9									18																											
							17	1	651	3	Y	71	74	1																														
							78	9																																				
							41	1	2040	3	Y	134	126	1																														
							147	9																																				
DAWSON 360 GU															WELL #: 4H RRCID -> 268452 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 9937 - 14297																													
02	15596 X	14284	-0-		-1312	-0-	432	1	13741	3	Y	101	115	1		3 8	34																											
03	17267 X	15838	-0-		-1429	-0-	111	9									54																											
04	15900 X	14856	-0-		-1044	-0-	410	1	15283	3	Y	132	112	1			14																											
05	15810 X	15188	-0-		-622	-0-	145	9									49																											
06	15330 X	14493	-0-		-837	-0-	424	1	14324	3	Y	98	136	1		2 8	16																											
07	15841 X	NO RPT	-0-		-15841	-0-	108	9									16																											
							108	9																																				
COTULLA															WELL #: 12H RRCID -> 268472 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8594 - 12329																													
02	10136 X	9469	-0-		-667	-0-	351	1	8812	3	Y	278	288	1			21																											
03	11222 X	10252	-0-		-970	-0-	306	9									38																											
04	10860 X	9534	-0-		-1326	-0-	312	1	9592	3	Y	316	299	1			33																											
05	10602 X	9605	-0-		-997	-0-	348	9									46																											
06	10140 X	9162	-0-		-978	-0-	190	1	9041	3	Y	275	278	1		2 8	47																											
07	10478 X	NO RPT	-0-		-10478	-0-	303	9																																				
							245	1	9082	3	Y	253	240	1																														
							278	9																																				
							177	1	8741	3	Y	222	221	1																														
							244	9																																				
											Y	NO RPT					47																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6468 X	5666	-0-	-802	-0-	168 1	147 9	5351 3	Y	134	164 1			12
03	7161 X	5632	-0-	-1529	-0-	143 1	162 9	5327 3	Y	147	95 1			64
04	6840 X	5400	-0-	-1440	-0-	150 1	187 9	5063 3	Y	170	179 1			55
05	6448 X	5912	-0-	-536	-0-	149 1	151 9	5612 3	Y	137	134 1			58
06	6240 X	5490	-0-	-750	-0-	149 1	74 9	5267 3	Y	67	108 1			17
07	6262 X	NO RPT	-0-	-6262	-0-				Y	NO RPT				17
GATES 07-DR WELL #: 58H RRCID -> 268868 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8587 - 12888														
02	7028 X	5448	-0-	-1580	-0-	181 1	348 9	4919 3	Y	316	276 1			47
03	7781 X	5966	-0-	-1815	-0-	165 1	396 9	5405 3	Y	360	370 1			37
04	6480 X	5796	-0-	-684	-0-	95 1	435 9	5266 3	Y	395	386 1			46
05	6696 X	5621	-0-	-1075	-0-	128 1	468 9	5025 3	Y	425	410 1			61
06	5850 X	5165	-0-	-685	-0-	84 1	536 9	4545 3	Y	487	501 1			47
07	6045 X	NO RPT	-0-	-6045	-0-				Y	NO RPT				47
GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853														
02	4424 X	4053	-0-	-371	-0-	130 1	404 9	3519 3	Y	367	319 1			50
03	4898 X	4342	-0-	-556	-0-	115 1	458 9	3769 3	Y	416	426 1			40
04	4590 X	3628	-0-	-962	-0-	59 1	287 9	3282 3	Y	261	267 1			34
05	4743 X	3989	-0-	-754	-0-	90 1	358 9	3541 3	Y	325	314 1			45
06	4350 X	3765	-0-	-585	-0-	62 1	312 9	3391 3	Y	284	302 1			27
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-				Y	NO RPT				27
GATES 11-DR WELL #: 28H RRCID -> 268956 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8244 - 13187														
02	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	331 1	520 9	8984 3	Y	473	462 1	1 8		67
03	10075 X	9887	-0-	-188	-0-	276 1	589 9	9022 3	Y	535	531 1			71
04	10179 X	10179	-0-	-0-	-0-	173 1	424 9	9582 3	Y	385	390 1			66
05	9052 X	6475	-0-	-2577	-0-	153 1	303 9	6019 3	Y	275	321 1			20
*06	10684 X	10684	-0-	-0-	-0-	187 1	341 9	10156 3	Y	310	288 1			42
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-				Y	NO RPT				42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 35H RRCID -> 268980 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8460 - 13041															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
02	3668 X	2600	-0-	-1068	-0-		88 132	1 9	2380	3	Y	120	120	1	23																			
03	4557 X	2545	-0-	-2012	-0-		72 123	1 9	2350	3	Y	112	111	1	24																			
04	4410 X	2435	-0-	-1975	-0-		40 154	1 9	2241	3	Y	140	142	1	22																			
05	4557 X	2525	-0-	-2032	-0-		59 168	1 9	2298	3	Y	153	165	1	10																			
06	3090 X	1159	-0-	-1931	-0-		19 136	1 9	1004	3	Y	124	116	1	18																			
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						Y	NO RPT			18																			
PALAFOX 1029															WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320																			
02	16072 X	11567	-0-	-4505	-0-		352 3	1 9	11212	3	Y	3	3	8	-0-																			
03	17298 X	15016	-0-	-2282	-0-		392 2	1 9	14622	3	Y	2	2	8	-0-																			
04	16740 X	12404	-0-	-4336	-0-		356 13	1 9	12035	3	Y	12	6	1	3																			
05	15872 X	12885	-0-	-2987	-0-		332 13	1 9	12540	3	Y	12	7	1	7																			
06	14520 X	11441	-0-	-3079	-0-		315 22	1 9	11104	3	Y	20	10	1	15																			
07	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-						Y	NO RPT			15																			
LONG, A. G. HEIRS															WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 10139 - 14992																			
02	10024 X	6770	-0-	-3254	-0-		204 76	1 9	6490	3	Y	69	84	1	22																			
03	11935 X	9732	-0-	-2203	-0-		251 136	1 9	9345	3	Y	124	119	1	27																			
04	11550 X	5487	-0-	-6063	-0-		155 92	1 9	5240	3	Y	84	108	1	3																			
05	11935 X	7894	-0-	-4041	-0-		202 89	1 9	7603	3	Y	81	83	1	1																			
06	10890 X	5914	-0-	-4976	-0-		161 66	1 9	5687	3	Y	60	59	1	2																			
07	9734 X	NO RPT	-0-	-9734	-0-						Y	NO RPT			2																			
GATES 07-DR															WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821																			
02	14728 X	11144	-0-	-3584	-0-		365 869	1 9	9910	3	Y	790	800	1	24																			
03	14818 X	11964	-0-	-2854	-0-		330 868	1 9	10766	3	Y	789	774	1	39																			
04	13988 X	13988	-0-	-0-	-0-		228 1097	1 9	12663	3	Y	997	1005	1	30																			
05	14427 X	14427	-0-	-0-	-0-		335 957	1 9	13135	3	Y	870	833	1	66																			
06	13221 X	13221	-0-	-0-	-0-		224 803	1 9	12194	3	Y	730	717	1	79																			
07	14446 X	NO RPT	-0-	-14446	-0-						Y	NO RPT			79																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																	
KILLAM GONZALEZ A																	
WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	4704 X	4254	-0-	-450	-0-	34	1	4203	3	Y	15	18	1	26			
						17	9										
03	4867 X	4582	-0-	-285	-0-	240	1	4316	3	Y	24	35	1	15			
						26	9										
04	4680 X	4131	-0-	-549	-0-	160	1	3962	3	Y	8			23			
						9	9										
05	4836 X	4700	-0-	-136	-0-	4621	3	79	9	Y	72	23	1	72			
06	4650 X	4166	-0-	-484	-0-	187	1	3940	3	Y	35	55	1	52			
						39	9										
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			52			
GATES 07-DR														WELL #: 25H RRCID -> 269837 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8583 - 15004			
02	14196 X	14086	-0-	-110	-0-	474	1	12875	3	Y	670	673	1	14			
						737	9										
03	15717 X	15316	-0-	-401	-0-	431	1	14065	3	Y	745	721	1	38			
						820	9										
04	15210 X	14397	-0-	-813	-0-	242	1	13403	3	Y	684	685	1	36			
						752	9						1	8			
05	15717 X	14776	-0-	-941	-0-	350	1	13731	3	Y	632	600	1	67			
						695	9						1	8			
06	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	276	1	15029	3	Y	501	518	1	50			
						551	9										
07	15593 X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					Y	NO RPT			50			
LONG, A. G. HEIRS														WELL #: 5H RRCID -> 269907 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10278 - 15056			
02	4872 X	4431	-0-	-441	-0-	133	1	4247	3	Y	46	44	1	14			
						51	9										
03	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	160	1	5978	3	Y	13	22	1	5			
						14	9										
04	5160 X	3472	-0-	-1688	-0-	100	1	3370	3	Y	2	7	1	-0-			
						2	9										
05	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	123	1	4622	3	Y	11	11	1	-0-			
						12	9										
06	5940 X	5244	-0-	-696	-0-	144	1	5068	3	Y	29	27	1	2			
						32	9										
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT			2			
GATES 11-DR														WELL #: 78H RRCID -> 269908 COMPL. DATE 12/30/2012 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8629 - 14140			
02	9324 X	3998	-0-	-5326	-0-	131	1	3548	3	Y	290	289	1	48			
						319	9						1	8			
03	10323 X	2773	-0-	-7550	-0-	69	1	2254	3	Y	409	406	1	51			
						450	9										
04	9990 X	5749	-0-	-4241	-0-	91	1	5046	3	Y	556	555	1	51			
						612	9						1	8			
05	5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	137	1	5354	3	Y	372	397	1	26			
						409	9										
06	5190 X	2452	-0-	-2738	-0-	39	1	2168	3	Y	223	215	1	34			
						245	9										
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT			34			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
02	4032 X	3738	-0-	-294	-0-	125 215	1 9	3398	3	Y	195	189	1	1	8	28																		
03	4464 X	4463	-0-	-1	-0-	126 210	1 9	4127	3	Y	191	190	1			29																		
04	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	73 217	1 9	4070	3	Y	197	198	1			28																		
05	3689 X	3602	-0-	-87	-0-	86 152	1 9	3364	3	Y	138	157	1			9																		
06	4320 X	3653	-0-	-667	-0-	62 237	1 9	3354	3	Y	215	196	1			28																		
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					28																		

LONG, A. G. HEIRS															WELL #:	6H	RRCID -> 269913	COMPL. DATE 12/12/2012	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10260	- 15001												
02	4536 X	2701	-0-	-1835	-0-	81 46	1 9	2574	3	Y	42	41	1			12																		
03	5022 X	2490	-0-	-2532	-0-	65 7	1 9	2418	3	Y	6	14	1			4																		
04	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	200 13	1 9	6752	3	Y	12	15	1			1																		
05	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	303	1	11449	3	Y	-0-	1	1			-0-																		
06	9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	256 32	1 9	9044	3	Y	29	26	1			3																		
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT					3																		

GATES 11-DR															WELL #:	80H	RRCID -> 269914	COMPL. DATE 12/30/2012	TOTAL DEPTH	8101	PERF. 8552	- 12796												
02	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	216 394	1 9	5859	3	Y	358	357	1	1	8	61																		
03	6805 X	6805	-0-	-0-	-0-	194 285	1 9	6326	3	Y	259	258	1			62																		
04	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	113 330	1 9	6242	3	Y	300	300	1			62																		
05	6696 X	6529	-0-	-167	-0-	154 319	1 9	6056	3	Y	290	313	1			39																		
06	6930 X	6417	-0-	-513	-0-	112 253	1 9	6052	3	Y	230	223	1			46																		
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					46																		

GATES 11-DR															WELL #:	36H	RRCID -> 269915	COMPL. DATE 01/06/2013	TOTAL DEPTH	8046	PERF. 8587	- 13486												
02	5684 X	5072	-0-	-612	-0-	173 210	1 9	4689	3	Y	191	197	1	1	8	38																		
03	6293 X	5531	-0-	-762	-0-	159 193	1 9	5179	3	Y	175	175	1			38																		
04	6090 X	5502	-0-	-588	-0-	94 222	1 9	5186	3	Y	202	203	1			37																		
05	5859 X	4805	-0-	-1054	-0-	114 230	1 9	4461	3	Y	209	200	1			46																		
06	5670 X	4372	-0-	-1298	-0-	75 232	1 9	4065	3	Y	211	210	1			47																		
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					47																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 37H															RRCID -> 269919 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8213 PERF.11868 - 13909														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	5880 X	5704	-0-	-176	-0-		184	1	4984	3	Y	487	492	1			19																											
03	6510 X	5974	-0-	-536	-0-		536	9	5170	3	Y	587	573	1			33																											
04	6420 X	5123	-0-	-1297	-0-		158	1	4353	3	Y	629	636	1	1	8	25																											
05	6634 X	4857	-0-	-1777	-0-		646	9	3989	3	Y	696	663	1	1	8	57																											
06	6420 X	4064	-0-	-2356	-0-		78	1	3463	3	Y	489	485	1			61																											
07	6324 X	NO RPT	-0-	-6324	-0-		692	9			Y	NO RPT					61																											
GATES 07-DR															WELL #: 38H															RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051														
02	20720 X	19949	-0-	-771	-0-		674	1	18298	3	Y	888	901	1	1	8	31																											
03	22940 X	21246	-0-	-1694	-0-		977	9	19518	3	Y	1027	1005	1			53																											
04	22200 X	21281	-0-	-919	-0-		598	1	19861	3	Y	965	981	1	1	8	36																											
05	21731 X	21317	-0-	-414	-0-		1130	9	19943	3	Y	786	756	1	1	8	65																											
06	21360 X	19919	-0-	-1441	-0-		358	1	18897	3	Y	614	607	1			72																											
07	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-		1062	9			Y	NO RPT					72																											
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 5H															RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130														
02	11368 X	9845	-0-	-1523	-0-		297	1	9463	3	Y	77	94	1	2	8	33																											
03	12586 X	11940	-0-	-646	-0-		85	9	11513	3	Y	107	86	1	7	8	47																											
04	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-		309	1	11268	3	Y	145	167	1	3	8	22																											
05	11501 X	11217	-0-	-284	-0-		118	9	10850	3	Y	72	54	1	5	8	35																											
06	11550 X	10596	-0-	-954	-0-		334	1	10219	3	Y	80	95	1	2	8	18																											
07	12152 X	NO RPT	-0-	-12152	-0-		160	9			Y	NO RPT					18																											
DAWSON 360 G.U.															WELL #: 6H															RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318														
02	12180 X	11147	-0-	-1033	-0-		337	1	10710	3	Y	91	104	1	3	8	22																											
03	13485 X	12363	-0-	-1122	-0-		100	9	11912	3	Y	119	101	1			40																											
04	12540 X	11447	-0-	-1093	-0-		320	1	10991	3	Y	119	150	1	3	8	6																											
05	12834 X	11544	-0-	-1290	-0-		131	9	11130	3	Y	108	80	1			34																											
06	11970 X	10982	-0-	-988	-0-		325	1	10597	3	Y	77	107	1			4																											
07	12369 X	NO RPT	-0-	-12369	-0-		295	1			Y	NO RPT					4																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE													
02	5040 X	4500	-0-	-540	-0-				154 177	1 9	4169	3	Y		161		157 1				10													
03	5580 X	4688	-0-	-892	-0-				133 206	1 9	4349	3	Y		187		186 1				11													
04	5400 X	3740	-0-	-1660	-0-				63 188	1 9	3489	3	Y		171		172 1				10													
05	5456 X	3555	-0-	-1901	-0-				84 158	1 9	3313	3	Y		144		138 1				16													
06	4890 X	3852	-0-	-1038	-0-				67 169	1 9	3616	3	Y		154		148 1				22													
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-								Y	NO RPT							22													

GATES 07-DR															WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654																			
02	7364 X	6687	-0-	-677	-0-				229 230	1 9	6228	3	Y		209		206 1				9													
03	8153 X	6725	-0-	-1428	-0-				193 240	1 9	6292	3	Y		218		216 1				11													
04	7890 X	4941	-0-	-2949	-0-				84 191	1 9	4666	3	Y		174		177 1				8													
05	7471 X	4426	-0-	-3045	-0-				106 177	1 9	4143	3	Y		161		154 1				15													
06	7230 X	5260	-0-	-1970	-0-				90 232	1 9	4938	3	Y		211		199 1				27													
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-								Y	NO RPT							27													

GATES 07-DR															WELL #: 77H RRCID -> 270271 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8682 - 13263																			
02	7168 X	6739	-0-	-429	-0-				225 394	1 9	6120	3	Y		358		351 1				17													
03	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-				234 505	1 9	7632	3	Y		459		453 1				23													
04	7650 X	7514	-0-	-136	-0-				123 561	1 9	6830	3	Y		510		514 1				19													
05	7905 X	7588	-0-	-317	-0-				177 487	1 9	6924	3	Y		443		421 1				41													
06	8100 X	7114	-0-	-986	-0-				118 564	1 9	6432	3	Y		513		488 1				66													
07	8370 X	NO RPT	-0-	-8370	-0-								Y	NO RPT							66													

LEYENDECKER-HUNTER 1377															WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 10565 - 16200																			
02	29204 X	21836	-0-	-7368	-0-				650 498	1 9	20688	3	Y		453		489 1	5 8			97													
03	35309 X	32989	-0-	-2320	-0-				837 955	1 9	31197	3	Y		868		772 1				193													
04	34170 X	24431	-0-	-9739	-0-				684 659	1 9	23088	3	Y		599		704 1				88													
05	35309 X	23309	-0-	-12000	-0-				592 398	1 9	22319	3	Y		362		325 1				125													
*06	31920 X	21418	-0-	-10502	-0-				579 388	1 9	20451	3	Y		353		365 1				113													
07	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-								Y	NO RPT							113													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																																																																										
GATES 07-DR															WELL #: 76H															RRCID -> 270560															COMPL. DATE 03/12/2013															TOTAL DEPTH 8344															PERF. 8637 - 12908														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																				
02		9044	X	5602		-0-		-3442		-0-			185	1					5034	3			Y			348		338	1							16																																																					
03		8711	X	5106		-0-		-3605		-0-			383	1					4610	3			Y			323		323	1						16																																																						
04		9832	X	9832		-0-		-0-		-0-			141	1					9087	3			Y			528		530	1						14																																																						
05		8711	X	7451		-0-		-1260		-0-			355	1					6796	3			Y			438		417	1						35																																																						
06		7178	X	7178		-0-		-0-		-0-			164	1					6296	3			Y			696		652	1						79																																																						
07		10168	X	NO RPT		-0-		-10168		-0-			581	1									Y			NO RPT									79																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 30H															RRCID -> 270573															COMPL. DATE 09/23/2013															TOTAL DEPTH 8216															PERF. 8525 - 12987														
02		11452	X	10554		-0-		-898		-0-			349	1					9483	3			Y			656		663	1							27																																																					
03		12679	X	12105		-0-		-574		-0-			722	1					10504	3			Y			1163		1130	1						60																																																						
04		12161	X	12161		-0-		-0-		-0-			322	1					10444	3			Y			1390		1402	1			1	8		47																																																						
05		12090	X	11630		-0-		-460		-0-			1279	1					10346	3			Y			927		892	1			1	8		81																																																						
06		11700	X	11145		-0-		-555		-0-			188	1					10099	3			Y			781		767	1						95																																																						
07		12555	X	NO RPT		-0-		-12555		-0-			1529	1									Y			NO RPT									95																																																						
LEYENDECKER-HUNTER 1377															WELL #: 8H															RRCID -> 270575															COMPL. DATE 09/14/2013															TOTAL DEPTH 10135															PERF. 10704 - 16640														
02		28756	X	26859		-0-		-1897		-0-			809	1					25749	3			Y			274		259	1			3	8		56																																																						
03		31837	X	29819		-0-		-2018		-0-			301	1					28826	3			Y			199		200	1						55																																																						
04		26695	X	26695		-0-		-0-		-0-			774	1					25714	3			Y			200		222	1						33																																																						
05		26956	X	26956		-0-		-0-		-0-			761	1					26070	3			Y			177		147	1						63																																																						
*06		28860	X	25422		-0-		-3438		-0-			220	1					24483	3			Y			223		218	1						68																																																						
07		29822	X	NO RPT		-0-		-29822		-0-			691	1									Y			NO RPT									68																																																						
GATES 07-DR															WELL #: 75H															RRCID -> 270576															COMPL. DATE 03/12/2013															TOTAL DEPTH 8350															PERF. 8529 - 12490														
02		4536	X	3631		-0-		-905		-0-			124	1					3374	3			Y			121		120	1						9																																																						
03		4774	X	4645		-0-		-129		-0-			133	1					4347	3			Y			150		148	1						11																																																						
04		4113	X	4113		-0-		-0-		-0-			165	1					3868	3			Y			159		160	1						10																																																						
05		5257	X	5257		-0-		-0-		-0-			70	1					4922	3			Y			191		180	1						21																																																						
06		4500	X	4369		-0-		-131		-0-			175	1					3912	3			Y			351		326	1						46																																																						
07		4650	X	NO RPT		-0-		-4650		-0-			125	1									Y			NO RPT									46																																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 31H RRCID -> 270587 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8675 - 13876															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10080 X	8112	-0-	-1968	-0-	275 367	1 9	7470	3	Y	334	340	1		20
03	11160 X	8897	-0-	-2263	-0-	250 496	1 9	8151	3	Y	451	440	1		31
04	10800 X	7544	-0-	-3256	-0-	127 385	1 9	7032	3	Y	350	359	1		22
05	10114 X	10114	-0-	-0-	-0-	242 372	1 9	9500	3	Y	338	325	1		35
06	9700 X	9700	-0-	-0-	-0-	170 334	1 9	9196	3	Y	304	298	1		41
07	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-				Y	NO RPT					41
GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284															
02	7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	244 209	1 9	6617	3	Y	190	187	1		8
03	8212 X	8212	-0-	-0-	-0-	237 217	1 9	7758	3	Y	197	196	1		9
04	7110 X	7042	-0-	-68	-0-	121 237	1 9	6684	3	Y	215	217	1		7
05	7347 X	6670	-0-	-677	-0-	161 185	1 9	6324	3	Y	168	159	1		16
06	7950 X	6617	-0-	-1333	-0-	116 201	1 9	6300	3	Y	183	175	1		24
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-				Y	NO RPT					24
DAWSON 360 G.U. WELL #: 7H RRCID -> 270626 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10119 - 14260															
02	15568 X	14496	-0-	-1072	-0-	437 161	1 9	13898	3	Y	146	163	1	5 8	44
03	17193 X	17193	-0-	-0-	-0-	444 193	1 9	16556	3	Y	175	151	1		68
04	16478 X	16478	-0-	-0-	-0-	468 206	1 9	15804	3	Y	187	233	1	4 8	18
05	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	430 163	1 9	16221	3	Y	148	111	1		55
06	16650 X	16457	-0-	-193	-0-	449 166	1 9	15842	3	Y	151	186	1		20
07	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-				Y	NO RPT					20
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809															
02	21980 X	19899	-0-	-2081	-0-	605 65	1 9	19229	3	Y	59	59	1	1 8	7
03	24335 X	21671	-0-	-2664	-0-	565 58	1 9	21048	3	Y	53	48	1	5 8	7
04	23550 X	19705	-0-	-3845	-0-	565 58	1 9	19082	3	Y	53	48	1	11 8	1
05	23002 X	20856	-0-	-2146	-0-	536 99	1 9	20221	3	Y	90	64	1	7 8	20
*06	21840 X	19351	-0-	-2489	-0-	531 85	1 9	18735	3	Y	77	70	1	5 8	22
07	22041 X	NO RPT	-0-	-22041	-0-				Y	NO RPT					22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU														
WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4200 X	3592	-0-	-608	-0-	107	1	3391	3	Y	85	106	1	8
03	4650 X	4007	-0-	-643	-0-	94	9	3690	3	Y	198	123	1	83
04	4590 X	2518	-0-	-2072	-0-	99	1	2424	3	Y	20	80	1	23
05	4743 X	3969	-0-	-774	-0-	218	9	3826	3	Y	38	44	1	17
06	4590 X	3048	-0-	-1542	-0-	72	1	2920	3	Y	41	52	1	6
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-	22	9			Y	NO RPT			6
						101	1							
						42	9							
						83	1							
						45	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819														
02	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	353	1	9588	3	Y	929	934	1	19
03	11878 X	11878	-0-	-0-	-0-	1022	9	10343	3	Y	1107	1070	1	56
04	11250 X	10968	-0-	-282	-0-	317	1	9776	3	Y	924	928	1	51
05	11625 X	10888	-0-	-737	-0-	1218	9	9638	3	Y	913	866	1	97
06	11250 X	10132	-0-	-1118	-0-	176	1	9124	3	Y	764	788	1	73
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-	1016	9			Y	NO RPT			73
						246	1							
						1004	9							
						168	1							
						840	9							
DAWSON 1547														
WELL #: 3H RRCID -> 270867 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9772 PERF.10230 - 14876														
02	10388 X	9515	-0-	-873	-0-	285	1	9059	3	N	155	167	1	40
03	11501 X	7798	-0-	-3703	-0-	171	9	7428	3	N	155	159	1	35
04	11130 X	7285	-0-	-3845	-0-	199	1	6895	3	N	169	171	1	33
05	10695 X	7584	-0-	-3111	-0-	171	9	7229	3	N	148	158	1	21
06	10230 X	6702	-0-	-3528	-0-	204	1	6429	3	N	83	90	1	14
07	10540 X	NO RPT	-0-	-10540	-0-	186	9			N	NO RPT			14
						192	1							
						163	9							
						182	1							
						91	9							
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800														
02	26166 X	26166	-0-	-0-	-0-	787	1	25048	3	Y	301	314	1	67
03	26683 X	26683	-0-	-0-	-0-	331	9	25796	3	Y	177	192	1	52
04	30030 X	23677	-0-	-6353	-0-	692	1	22836	3	Y	150	176	1	26
05	31031 X	24111	-0-	-6920	-0-	195	9	23165	3	Y	302	233	1	95
*06	30030 X	23844	-0-	-6186	-0-	676	1	22944	3	Y	227	246	1	76
07	28985 X	NO RPT	-0-	-28985	-0-	165	9			Y	NO RPT			76
						614	1							
						332	9							
						650	1							
						250	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978														
MEADOR 1451															WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
02	16408 X	15581	-0-	-827	-0-		467 1	273 9	14841	3	Y	248	216 1	6 8	37														
03	18166 X	17849	-0-	-317	-0-		456 1	408 9	16985	3	Y	371	322 1	7 8	79														
04	16920 X	15585	-0-	-1335	-0-		441 1	234 9	14910	3	Y	213	231 1	4 8	57														
05	16523 X	15135	-0-	-1388	-0-		386 1	206 9	14543	3	Y	187	161 1	6 8	77														
06	17280 X	14261	-0-	-3019	-0-		389 1	139 9	13733	3	Y	126	142 1	7 8	54														
07	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-						Y	NO RPT			54														
COTULLA															WELL #: 42H RRCID -> 270933 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8856 - 13821														
02	7700 X	6167	-0-	-1533	-0-		218 1	458 9	5491	3	Y	416	383 1		92														
03	8277 X	6751	-0-	-1526	-0-		197 1	506 9	6048	3	Y	460	474 1		78														
04	7980 X	6030	-0-	-1950	-0-		114 1	509 9	5407	3	Y	463	485 1		56														
05	7781 X	5639	-0-	-2142	-0-		137 1	430 9	5072	3	Y	391	388 1		59														
06	7140 X	5872	-0-	-1268	-0-		105 1	564 9	5203	3	Y	513	462 1		110														
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-						Y	NO RPT			110														
GATES 07-DR															WELL #: 110H RRCID -> 271409 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 9919 - 15044														
02	13181 X	13181	-0-	-0-	-0-		438 1	850 9	11893	3	Y	773	783 1	1 8	27														
03	14570 X	14161	-0-	-409	-0-		394 1	905 9	12862	3	Y	823	807 1		43														
04	14100 X	12966	-0-	-1134	-0-		214 1	893 9	11859	3	Y	812	823 1	1 8	31														
05	14570 X	12681	-0-	-1889	-0-		297 1	728 9	11656	3	Y	662	635 1	1 8	57														
06	14100 X	11950	-0-	-2150	-0-		205 1	629 9	11116	3	Y	572	561 1		68														
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-						Y	NO RPT			68														
GATES 07-DR															WELL #: 96H RRCID -> 271410 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8549 - 12690														
02	13860 X	12908	-0-	-952	-0-		428 1	860 9	11620	3	Y	782	792 1	1 8	26														
03	15345 X	13669	-0-	-1676	-0-		385 1	712 9	12572	3	Y	647	638 1		35														
04	14850 X	13333	-0-	-1517	-0-		221 1	861 9	12251	3	Y	783	791 1	1 8	26														
05	14353 X	13451	-0-	-902	-0-		312 1	910 9	12229	3	Y	827	790 1	1 8	62														
06	13890 X	12533	-0-	-1357	-0-		214 1	705 9	11614	3	Y	641	632 1		71														
07	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-						Y	NO RPT			71														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
GATES 07-DR															WELL #: 97H															RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	11004 X	9753	-0-	-1251	-0-		324	1	8795	3	Y	576	586	1			22																											
03	12152 X	9319	-0-	-2833	-0-		634	9	8445	3	Y	559	550	1			31																											
04	11760 X	9338	-0-	-2422	-0-		259	1	8545	3	Y	581	588	1	1	8	23																											
05	11346 X	10199	-0-	-1147	-0-		615	9	9397	3	Y	511	489	1			45																											
06	10980 X	9116	-0-	-1864	-0-		154	1	8515	3	Y	404	398	1			51																											
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-		639	9			Y	NO RPT					51																											
GATES 07-DR															WELL #: 62H															RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979														
02	2632 X	1519	-0-	-1113	-0-		53	1	1441	3	Y	23	23	1			5																											
03	2759 X	1537	-0-	-1222	-0-		25	9	1463	3	Y	26	26	1			5																											
04	2670 X	1192	-0-	-1478	-0-		45	1	1041	3	Y	120	111	1			14																											
05	2759 X	1909	-0-	-850	-0-		29	9	1750	3	Y	104	98	1			20																											
06	2070 X	1904	-0-	-166	-0-		19	1	1709	3	Y	148	150	1			18																											
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-		132	9			Y	NO RPT					18																											
GATES 07-DR															WELL #: 44H															RRCID -> 271451 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8795 - 14932														
02	5516 X	4519	-0-	-997	-0-		153	1	4156	3	Y	191	188	1			8																											
03	6107 X	4996	-0-	-1111	-0-		210	9	4627	3	Y	206	203	1			11																											
04	5790 X	4968	-0-	-822	-0-		142	1	4669	3	Y	195	198	1			8																											
05	5642 X	4992	-0-	-650	-0-		227	9	4683	3	Y	173	163	1			18																											
06	5010 X	4429	-0-	-581	-0-		84	1	4121	3	Y	211	202	1			27																											
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-		215	9			Y	NO RPT					27																											
GATES 07-DR															WELL #: 45H															RRCID -> 271452 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8601 - 14120														
02	5992 X	4491	-0-	-1501	-0-		152	1	4135	3	Y	185	182	1			7																											
03	6634 X	4826	-0-	-1808	-0-		204	9	4460	3	Y	208	206	1			9																											
04	6420 X	4593	-0-	-1827	-0-		137	1	4311	3	Y	185	189	1			5																											
05	5611 X	3925	-0-	-1686	-0-		229	9	3569	3	Y	241	229	1			17																											
06	4800 X	4724	-0-	-76	-0-		78	1	4365	3	Y	254	243	1			28																											
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-		204	9			Y	NO RPT					28																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 46H RRCID -> 271455 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8950 - 13687															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
02	7532 X	6450	-0-	-1082	-0-		219 290	1 9	5941	3	Y	264	261 1		12																			
03	7812 X	6978	-0-	-834	-0-		198 308	1 9	6472	3	Y	280	279 1		13																			
04	7560 X	5768	-0-	-1792	-0-		96 364	1 9	5308	3	Y	331	332 1		12																			
05	7471 X	6322	-0-	-1149	-0-		151 263	1 9	5908	3	Y	239	228 1		23																			
06	6990 X	6387	-0-	-603	-0-		111 297	1 9	5979	3	Y	270	258 1		35																			
07	7130 X	NO RPT	-0-	-7130	-0-						Y	NO RPT			35																			
GATES 07-DR															WELL #:	32H	RRCID -> 271551	COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH	8288	PERF.	8552 - 13543										
02	17360 X	15533	-0-	-1827	-0-		524 767	1 9	14242	3	Y	697	699 1	1 8	17																			
03	19220 X	16945	-0-	-2275	-0-		477 882	1 9	15586	3	Y	802	776 1		43																			
04	18570 X	16808	-0-	-1762	-0-		280 998	1 9	15530	3	Y	907	907 1	1 8	42																			
05	18352 X	16544	-0-	-1808	-0-		390 847	1 9	15307	3	Y	770	730 1	1 8	81																			
06	17010 X	14847	-0-	-2163	-0-		257 629	1 9	13961	3	Y	572	594 1		59																			
07	17360 X	NO RPT	-0-	-17360	-0-						Y	NO RPT			59																			
GATES 07-DR															WELL #:	33H	RRCID -> 271552	COMPL. DATE 09/11/2012			TOTAL DEPTH	8310	PERF.	8700 - 12744										
02	12964 X	12254	-0-	-710	-0-		407 790	1 9	11057	3	Y	718	718 1	1 8	12																			
03	13640 X	11754	-0-	-1886	-0-		324 856	1 9	10574	3	Y	778	754 1		36																			
04	11760 X	11489	-0-	-271	-0-		185 1035	1 9	10269	3	Y	941	940 1	1 8	36																			
05	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-		268 1097	1 9	10515	3	Y	997	944 1	1 8	88																			
06	13140 X	12646	-0-	-494	-0-		206 1180	1 9	11260	3	Y	1073	1067 1		94																			
07	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-						Y	NO RPT			94																			
MEADOR 1451															WELL #:	3H	RRCID -> 271560	COMPL. DATE 11/20/2012			TOTAL DEPTH	9644	PERF.	9921 - 15123										
02	19796 X	19007	-0-	-789	-0-		575 155	1 9	18277	3	Y	141	146 1	4 8	26																			
03	21483 X	19958	-0-	-1525	-0-		518 145	1 9	19295	3	Y	132	124 1	3 8	31																			
04	20790 X	19176	-0-	-1614	-0-		550 63	1 9	18563	3	Y	57	69 1	1 8	18																			
05	21204 X	20246	-0-	-958	-0-		519 154	1 9	19573	3	Y	140	106 1		52																			
06	20520 X	19260	-0-	-1260	-0-		526 171	1 9	18563	3	Y	155	150 1		57																			
07	21049 X	NO RPT	-0-	-21049	-0-						Y	NO RPT			57																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
LONG, A. G. HEIRS														
WELL #: 3H RRCID -> 271585 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 10078 - 15393														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6468 X	5567	-0-	-901	-0-	168	1	5329	3	Y	64	50	1	15
03	6820 X	6090	-0-	-730	-0-	70	9	5857	3	Y	69	67	1	17
04	6390 X	5700	-0-	-690	-0-	157	1	5536	3	Y	-0-	17	1	-0-
05	6386 X	5658	-0-	-728	-0-	76	9	5502	3	Y	9	9	1	-0-
06	5970 X	5687	-0-	-283	-0-	164	1	5487	3	Y	41	38	1	3
07	6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-	146	1			Y	NO RPT			3
						10	9							
						155	1							
						45	9							
COTULLA														
WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303														
02	9212 X	7215	-0-	-1997	-0-	257	1	6453	3	Y	459	510	1	54
03	10199 X	8269	-0-	-1930	-0-	505	9	7380	3	Y	590	576	1	68
04	9780 X	9452	-0-	-328	-0-	240	1	8690	3	Y	526	533	1	61
05	9300 X	7985	-0-	-1315	-0-	649	9	7520	3	Y	238	253	1	46
06	9000 X	4493	-0-	-4507	-0-	183	1	4215	3	Y	175	185	1	36
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-	579	9			Y	NO RPT			36
						203	1							
						262	9							
						85	1							
						193	9							
COTULLA														
WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481														
02	4676 X	2779	-0-	-1897	-0-	102	1	2553	3	Y	113	128	1	21
03	5022 X	3532	-0-	-1490	-0-	124	9	3218	3	Y	190	184	1	27
04	4590 X	4346	-0-	-244	-0-	105	1	3983	3	Y	254	249	1	32
05	3937 X	3800	-0-	-137	-0-	209	9	3424	3	Y	258	247	1	43
06	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	84	1	3581	3	Y	310	301	1	52
07	4495 X	NO RPT	-0-	-4495	-0-	279	9			Y	NO RPT			52
						92	1							
						284	9							
						72	1							
						341	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 29H RRCID -> 271906 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8637 - 14372														
02	9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	309	1	8382	3	Y	688	594	1	101
03	9607 X	9607	-0-	-0-	-0-	757	9	8595	3	Y	681	712	1	70
04	8550 X	8005	-0-	-545	-0-	263	1	7183	3	Y	629	623	1	75
05	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	749	9	6766	3	Y	560	550	1	85
06	10110 X	7300	-0-	-2810	-0-	130	1	6456	3	Y	659	681	1	63
07	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-	692	9			Y	NO RPT			63
						173	1							
						616	9							
						119	1							
						725	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
02	8652 X	7097	-0-	-1555	-0-		232 572	1 9	6293	3	Y	520	453 1		74																			
03	9579 X	8707	-0-	-872	-0-		240 638	1 9	7829	3	Y	580	599 1		55																			
04	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-		156 510	1 9	8672	3	Y	464	465 1		54																			
05	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-		203 494	1 9	7959	3	Y	449	440 1		63																			
06	8430 X	7707	-0-	-723	-0-		126 695	1 9	6886	3	Y	632	640 1		55																			
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-						Y	NO RPT			55																			
GATES 07-DR															WELL #:	60H	RRCID -> 271961	COMPL. DATE 10/17/2012			TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8824 - 14666													
02	11760 X	8728	-0-	-3032	-0-		286 670	1 9	7772	3	Y	609	528 1		86																			
03	13020 X	9026	-0-	-3994	-0-		255 454	1 9	8317	3	Y	413	455 1		44																			
04	10470 X	8252	-0-	-2218	-0-		137 493	1 9	7622	3	Y	448	441 1		51																			
05	10819 X	9169	-0-	-1650	-0-		219 372	1 9	8578	3	Y	338	338 1		51																			
06	9360 X	7095	-0-	-2265	-0-		120 440	1 9	6535	3	Y	400	413 1		38																			
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-						Y	NO RPT			38																			
GATES 07-DR															WELL #:	83H	RRCID -> 271964	COMPL. DATE 10/30/2013			TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574													
02	16240 X	15943	-0-	-297	-0-		536 849	1 9	14558	3	Y	772	772 1	1 8	15																			
03	17980 X	17080	-0-	-900	-0-		481 903	1 9	15696	3	Y	821	796 1		40																			
04	17370 X	16267	-0-	-1103	-0-		272 888	1 9	15107	3	Y	807	810 1	1 8	36																			
05	17639 X	16006	-0-	-1633	-0-		380 718	1 9	14908	3	Y	653	619 1	1 8	69																			
06	17070 X	15133	-0-	-1937	-0-		261 713	1 9	14159	3	Y	648	648 1		69																			
07	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-						Y	NO RPT			69																			
GATES 07-DR															WELL #:	81H	RRCID -> 271983	COMPL. DATE 10/29/2013			TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8724 - 14458													
02	14112 X	10904	-0-	-3208	-0-		368 532	1 9	10004	3	Y	484	486 1		11																			
03	15624 X	12314	-0-	-3310	-0-		347 619	1 9	11348	3	Y	563	545 1		29																			
04	12360 X	11929	-0-	-431	-0-		201 574	1 9	11154	3	Y	522	525 1		26																			
05	12772 X	11939	-0-	-833	-0-		285 487	1 9	11167	3	Y	443	422 1		47																			
06	11910 X	11210	-0-	-700	-0-		195 436	1 9	10579	3	Y	396	406 1		37																			
07	12338 X	NO RPT	-0-	-12338	-0-						Y	NO RPT			37																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
02	9864 X	9864	-0-	-0-	-0-		330 562	1 9	8972	3	Y	511	515 1		50																													
03	10493 X	10493	-0-	-0-	-0-		294 592	1 9	9607	3	Y	538	527 1		61																													
04	10710 X	9755	-0-	-955	-0-		165 466	1 9	9124	3	Y	424	434 1		51																													
05	11067 X	9534	-0-	-1533	-0-		227 400	1 9	8907	3	Y	364	350 1		65																													
06	10710 X	9574	-0-	-1136	-0-		166 387	1 9	9021	3	Y	352	353 1		64																													
07	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-						Y	NO RPT			64																													
GATES 07-DR															WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929																													
02	9324 X	7411	-0-	-1913	-0-		245 513	1 9	6653	3	Y	466	472 1		52																													
03	10323 X	7091	-0-	-3232	-0-		195 539	1 9	6357	3	Y	490	481 1		61																													
04	9750 X	6906	-0-	-2844	-0-		114 492	1 9	6300	3	Y	447	450 1		58																													
05	8649 X	5775	-0-	-2874	-0-		137 282	1 9	5356	3	Y	256	255 1		59																													
06	7950 X	5581	-0-	-2369	-0-		97 253	1 9	5231	3	Y	230	235 1		54																													
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-						Y	NO RPT			54																													
GATES 07-DR															WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557																													
02	9156 X	6742	-0-	-2414	-0-		227 348	1 9	6167	3	Y	316	321 1		29																													
03	10137 X	7496	-0-	-2641	-0-		211 376	1 9	6909	3	Y	342	334 1		37																													
04	9810 X	7003	-0-	-2807	-0-		118 340	1 9	6545	3	Y	309	312 1		34																													
05	9021 X	7716	-0-	-1305	-0-		184 325	1 9	7207	3	Y	295	279 1		50																													
06	7260 X	6379	-0-	-881	-0-		109 341	1 9	5929	3	Y	310	307 1		53																													
07	7502 X	NO RPT	-0-	-7502	-0-						Y	NO RPT			53																													
KILLAM-GONZALEZ A															WELL #: 26H RRCID -> 272001 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 10128 - 14301																													
02	15932 X	14840	-0-	-1092	-0-		450 65	1 9	14325	3	Y	59	63 1		30																													
03	17639 X	16293	-0-	-1346	-0-		424 65	1 9	15804	3	Y	59	58 1		31																													
04	17070 X	15428	-0-	-1642	-0-		443 20	1 9	14965	3	Y	18	30 1		19																													
05	17019 X	15625	-0-	-1394	-0-		403 24	1 9	15198	3	Y	22	35 1		6																													
06	16470 X	14949	-0-	-1521	-0-		411 20	1 9	14518	3	Y	18	12 1		12																													
07	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-						Y	NO RPT			12																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10024 X	9302	-0-	-722	-0-	312	1	8482	3	Y	462	465	1	9
03	11098 X	10024	-0-	-1074	-0-	508	9	9162	3	Y	528	512	1	25
04	10710 X	9517	-0-	-1193	-0-	281	1	8776	3	Y	530	532	1	23
05	10447 X	9481	-0-	-966	-0-	581	9	8604	3	Y	598	566	1	54
06	9990 X	8837	-0-	-1153	-0-	158	1	8099	3	Y	536	542	1	48
07	10292 X	NO RPT	-0-	-10292	-0-	583	9			Y	NO RPT			48
						219	1							
						658	9							
						148	1							
						590	9							
COTULLA														
WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866														
02	9016 X	7113	-0-	-1903	-0-	247	1	6217	3	Y	590	551	1	137
03	9982 X	7394	-0-	-2588	-0-	649	9	6502	3	Y	618	645	1	110
04	9300 X	7059	-0-	-2241	-0-	212	1	6323	3	Y	548	588	1	70
05	7595 X	5835	-0-	-1760	-0-	680	9	4896	3	Y	734	702	1	102
06	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	133	1	7509	3	Y	443	437	1	108
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	603	9			Y	NO RPT			108
						132	1							
						807	9							
						152	1							
						487	9							
COTULLA														
WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751														
02	5964 X	5940	-0-	-24	-0-	210	1	5286	3	Y	404	369	1	86
03	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	444	9	6543	3	Y	485	493	1	78
04	6150 X	6012	-0-	-138	-0-	213	1	5401	3	Y	452	478	1	52
05	6262 X	5159	-0-	-1103	-0-	534	9	4562	3	Y	431	426	1	57
06	6540 X	4322	-0-	-2218	-0-	114	1	3690	3	Y	506	460	1	103
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-	497	9			Y	NO RPT			103
						123	1							
						474	9							
						75	1							
						557	9							
COTULLA														
WELL #: 53H RRCID -> 272369 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8657 - 12928														
02	7812 X	7102	-0-	-710	-0-	250	1	6291	3	Y	510	475	1	118
03	9610 X	7642	-0-	-1968	-0-	561	9	6828	3	Y	538	561	1	94
04	9300 X	7521	-0-	-1779	-0-	222	1	6825	3	Y	502	534	1	62
05	9610 X	8433	-0-	-1177	-0-	592	9	7747	3	Y	434	433	1	63
06	7740 X	6760	-0-	-980	-0-	144	1	5921	3	Y	654	582	1	135
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	552	9			Y	NO RPT			135
						209	1							
						477	9							
						120	1							
						719	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
02	10752 X	9936	-0-	-816	-0-	337 443	1 9	9156	3	Y	403	416	1			47																		
03	11904 X	11179	-0-	-725	-0-	320 408	1 9	10451	3	Y	371	369	1			49																		
04	11460 X	10519	-0-	-941	-0-	180 331	1 9	10008	3	Y	301	308	1			42																		
05	10726 X	10616	-0-	-110	-0-	256 325	1 9	10035	3	Y	295	281	1			56																		
06	10830 X	9324	-0-	-1506	-0-	164 268	1 9	8892	3	Y	244	249	1			51																		
07	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					51																		
GATES 07-DR																	WELL #:	71H	RRCID ->	272521	COMPL. DATE	04/14/2013	TOTAL DEPTH	8177	PERF.	8632 - 12834								
02	8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	283 446	1 9	7690	3	Y	405	411	1			47																		
03	8917 X	8917	-0-	-0-	-0-	252 418	1 9	8247	3	Y	380	376	1			51																		
04	9450 X	8028	-0-	-1422	-0-	135 424	1 9	7469	3	Y	385	386	1			50																		
05	9765 X	7342	-0-	-2423	-0-	174 327	1 9	6841	3	Y	297	286	1			61																		
06	9450 X	9036	-0-	-414	-0-	155 438	1 9	8443	3	Y	398	384	1			75																		
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT					75																		
GATES 07-DR																	WELL #:	66H	RRCID ->	272522	COMPL. DATE	04/18/2013	TOTAL DEPTH	8136	PERF.	8495 - 13536								
02	6888 X	4898	-0-	-1990	-0-	164 277	1 9	4457	3	Y	252	258	1			28																		
03	6243 X	6243	-0-	-0-	-0-	176 314	1 9	5753	3	Y	285	278	1			35																		
04	5190 X	5165	-0-	-25	-0-	86 306	1 9	4773	3	Y	278	279	1			34																		
05	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	135 285	1 9	5289	3	Y	259	246	1			47																		
06	6030 X	5673	-0-	-357	-0-	98 278	1 9	5297	3	Y	253	253	1			47																		
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					47																		
COTULLA																	WELL #:	41H	RRCID ->	272738	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	8377	PERF.	8656 - 13031								
02	5824 X	4336	-0-	-1488	-0-	155 282	1 9	3899	3	Y	256	234	1			57																		
03	6603 X	4873	-0-	-1730	-0-	141 392	1 9	4340	3	Y	356	357	1			56																		
04	6390 X	4416	-0-	-1974	-0-	85 288	1 9	4043	3	Y	262	287	1			31																		
05	6603 X	4076	-0-	-2527	-0-	101 219	1 9	3756	3	Y	199	203	1			27																		
06	5160 X	3830	-0-	-1330	-0-	70 281	1 9	3479	3	Y	255	230	1			52																		
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					52																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA													CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 499978																				
WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
02	10276 X	8566	-0-	-1710	-0-		308 1	7753 3	9	Y		459	448 1		112					
03	11377 X	8892	-0-	-2485	-0-		505 1	8185 3	9	Y		400	440 1		72					
04	11010 X	8922	-0-	-2088	-0-		267 1	8249 3	9	Y		454	474 1	1 8	51					
05	9455 X	8830	-0-	-625	-0-		440 1	8152 3	9	Y		416	410 1		57					
06	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-		174 1	8249 3	9	Y		802	700 1		159					
07	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-		499 1		9	Y	NO RPT				159					
GATES 07-DR													WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346							
02	11088 X	10658	-0-	-430	-0-		350 1	9491 3	9	Y		743	749 1	1 8	27					
03	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-		817 1	11147 3	9	Y		921	898 1		50					
04	10740 X	9986	-0-	-754	-0-		341 1	9041 3	9	Y		711	726 1	1 8	34					
05	11098 X	10250	-0-	-848	-0-		1013 1	9244 3	9	Y		700	671 1	1 8	62					
06	12090 X	10101	-0-	-1989	-0-		163 1	9243 3	9	Y		625	611 1		76					
07	12493 X	NO RPT	-0-	-12493	-0-		782 1		9	Y	NO RPT				76					
COTULLA													WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276							
02	DLQ G-10	4736	-0-	4736	9706		171 1	4288 3	9	Y		252	276 1		23					
03	DLQ G-10	5141	-0-	5141	14847		277 1	4668 3	9	Y		292	286 1		29					
04	DLQ G-10	5070	-0-	5070	19917		152 1	4650 3	9	Y		293	295 1		27					
05	23044 X	3127	-0-	-19917	-0-		321 1	2776 3	9	Y		251	243 1		35					
06	5070 X	4025	-0-	-1045	-0-		98 1	3697 3	9	Y		230	231 1		34					
07	5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-		322 1		9	Y	NO RPT				34					
GATES 07-DR													WELL #: 55H RRCID -> 272766 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8460 - 13421							
02	13636 X	11413	-0-	-2223	-0-		382 1	10361 3	9	Y		609	618 1		29					
03	14911 X	12337	-0-	-2574	-0-		670 1	11228 3	9	Y		695	682 1		42					
04	13560 X	11628	-0-	-1932	-0-		344 1	10782 3	9	Y		593	604 1	1 8	30					
05	17940 X	17940	-0-	-0-	-0-		765 1	16816 3	9	Y		632	605 1	1 8	56					
06	17016 X	17016	-0-	-0-	-0-		194 1	16165 3	9	Y		503	494 1		65					
07	12648 X	NO RPT	-0-	-12648	-0-		652 1		9	Y	NO RPT				65					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																	
		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
		//CONT.//		499978													
		WELL #:		16H		RRCID -> 272770		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL DEPTH		8244 PERF. 8727 - 12560					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02		8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	310 241	1 9	7785	3	Y	219	251	1		19	
03		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	278 281	1 9	8535	3	Y	255	252	1		22	
04		8430 X	7229	-0-	-1201	-0-	144 249	1 9	6836	3	Y	226	229	1		19	
05		8711 X	287	-0-	-8424	-0-	11	3	276	9	Y	251	239	1		31	
06		8430 X	3783	-0-	-4647	-0-	71	1	3497	3	Y	195	200	1		26	
07		8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-	215	9			Y	NO RPT				26	
		LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		16H		RRCID -> 272773		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH		9716 PERF.10457 - 15198			
02		22260 X	19707	-0-	-2553	-0-	596 139	1 9	18972	3	Y	126	135	1		44	
03		23746 X	22472	-0-	-1274	-0-	581 253	1 9	21638	3	Y	230	214	1		60	
04		22980 X	21848	-0-	-1132	-0-	619 316	1 9	20913	3	Y	287	322	1		25	
05		22692 X	21916	-0-	-776	-0-	557 351	1 9	21008	3	Y	319	319	1		25	
06		21750 X	20637	-0-	-1113	-0-	563 185	1 9	19889	3	Y	168	171	1		22	
07		22568 X	NO RPT	-0-	-22568	-0-					Y	NO RPT				22	
		LONG, A. G. HEIRS		WELL #:		17H		RRCID -> 272776		COMPL. DATE 06/24/2013		TOTAL DEPTH		9717 PERF.10066 - 14802			
02		6272 X	6091	-0-	-181	-0-	186	1	5905	3	Y	-0-	4	1		-0-	
03		7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	188	1	7004	3	Y	-0-				-0-	
04		7080 X	6644	-0-	-436	-0-	191	1	6453	3	Y	-0-				-0-	
05		7316 X	6894	-0-	-422	-0-	178 15	1 9	6701	3	Y	14	13	1		1	
06		7378 X	7378	-0-	-0-	-0-	201 78	1 9	7099	3	Y	71	66	1		6	
07		7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					Y	NO RPT				6	
		GATES 07-DR		WELL #:		56H		RRCID -> 272790		COMPL. DATE 08/01/2014		TOTAL DEPTH		8172 PERF. 8470 - 13726			
02		13300 X	11848	-0-	-1452	-0-	401 572	1 9	10875	3	Y	520	526	1		19	
03		14384 X	10728	-0-	-3656	-0-	301 589	1 9	9838	3	Y	535	524	1		30	
04		13170 X	10512	-0-	-2658	-0-	176 571	1 9	9765	3	Y	519	527	1		22	
05		12183 X	9305	-0-	-2878	-0-	222 365	1 9	8718	3	Y	332	321	1		33	
06		12690 X	6491	-0-	-6199	-0-	111 367	1 9	6013	3	Y	334	324	1		43	
07		13113 X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT				43	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.			//CONT.//		499978													
COTULLA			WELL #:		58H		RRCID -> 272794		COMPL. DATE 07/18/2013		TOTAL DEPTH		8321 PERF. 8609 - 13730					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		4032 X	3125	-0-	-907	-0-		115	1	2887	3	Y	112	120	1			7
03		4464 X	3996	-0-	-468	-0-		123	9									
04		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-		121	1	3718	3	Y	143	139	1			11
05		3224 X	3213	-0-	-11	-0-		157	9									
06		3870 X	2956	-0-	-914	-0-		97	1	4595	3	Y	109	112	1			8
07		4898 X	NO RPT	-0-	-4898	-0-		120	9									
								81	1	2998	3	Y	122	116	1			14
								134	9									
								57	1	2811	3	Y	80	83	1			11
								88	9									
												Y	NO RPT					11
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		14H		RRCID -> 272798		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH		9641 PERF.10076 - 14892					
02		16520 X	15090	-0-	-1430	-0-		447	1	14208	3	Y	395	406	1	6	8	73
03		18290 X	16650	-0-	-1640	-0-		435	9									
04		17700 X	15780	-0-	-1920	-0-		423	1	15750	3	Y	434	380	1	3	8	124
05		17329 X	16105	-0-	-1224	-0-		477	9									
06		16770 X	15371	-0-	-1399	-0-		441	1	14889	3	Y	409	463	1	5	8	65
07		16709 X	NO RPT	-0-	-16709	-0-		450	9									
								405	1	15291	3	Y	372	407	1	3	8	27
								409	9									
								413	1	14580	3	Y	344	315	1	5	8	51
								378	9									
												Y	NO RPT					51
LONG, A. G. HEIRS 'A'			WELL #:		15H		RRCID -> 272975		COMPL. DATE 06/27/2013		TOTAL DEPTH		9650 PERF.10198 - 14594					
02		14308 X	12665	-0-	-1643	-0-		374	1	11909	3	Y	347	359	1			69
03		18598 X	18598	-0-	-0-	-0-		382	9									
04		16971 X	16971	-0-	-0-	-0-		471	1	17549	3	Y	525	446	1			148
05		15345 X	14832	-0-	-513	-0-		578	9									
06		18000 X	14933	-0-	-3067	-0-		476	1	16078	3	Y	379	459	1			68
07		18600 X	NO RPT	-0-	-18600	-0-		417	9									
								373	1	14086	3	Y	339	379	1			28
								373	9									
								402	1	14181	3	Y	318	294	1			52
								350	9									
												Y	NO RPT					52
GATES 11-DR			WELL #:		159H		RRCID -> 272984		COMPL. DATE 09/10/2013		TOTAL DEPTH		8137 PERF. 8585 - 13326					
02		8932 X	6240	-0-	-2692	-0-		203	1	5512	3	Y	477	479	1	1	8	28
03		6903 X	6903	-0-	-0-	-0-		525	9									
04		6060 X	5150	-0-	-910	-0-		181	1	5896	3	Y	751	726	1			53
05		6262 X	4500	-0-	-1762	-0-		826	9									
06		6690 X	6620	-0-	-70	-0-		77	1	4289	3	Y	713	715	1	1	8	50
07		6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-		784	9									
								99	1	3867	3	Y	485	462	1			73
								534	9									
								113	1	6175	3	Y	302	330	1			45
								332	9									
												Y	NO RPT					45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)										
02	7308 X	1697	-0-	-5611	-0-	51	1	1391	3	Y	232	233	1	1 8	21
03	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	255	9	1398	3	Y	409	396	1		34
04	1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	43	1	834	3	Y	609	606	1	1 8	36
05	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-	450	9			Y	267	256	1		47
06	1830 X	-0-	-0-	-1830	-0-	15	1			Y	119	141	1		25
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-	670	9			Y	NO RPT				25
COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066															
02	7140 X	5325	-0-	-1815	-0-	196	1	4919	3	Y	191	204	1		13
03	7626 X	6536	-0-	-1090	-0-	210	9	6035	3	Y	276	270	1		19
04	6900 X	5990	-0-	-910	-0-	197	1	5500	3	Y	340	342	1		17
05	6603 X	5524	-0-	-1079	-0-	304	9	5197	3	Y	170	164	1		23
06	6330 X	4633	-0-	-1697	-0-	116	1	4399	3	Y	132	134	1		21
07	6541 X	NO RPT	-0-	-6541	-0-	374	9			Y	NO RPT				21
COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501															
02	3976 X	2766	-0-	-1210	-0-	140	1	2538	3	Y	115	119	1		5
03	4402 X	3553	-0-	-849	-0-	187	9	3352	3	Y	84	82	1		7
04	4320 X	2152	-0-	-2168	-0-	109	1	2044	3	Y	59	61	1		5
05	4464 X	3080	-0-	-1384	-0-	92	9	2885	3	Y	106	100	1		11
06	4320 X	3014	-0-	-1306	-0-	43	1	2862	3	Y	85	86	1		10
07	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	65	9			Y	NO RPT				10
COTULLA WELL #: 57H RRCID -> 273142 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8671 - 14517															
02	9632 X	9359	-0-	-273	-0-	78	1	8705	3	Y	280	292	1	1 8	16
03	10664 X	10202	-0-	-462	-0-	117	9	9561	3	Y	300	294	1		22
04	9810 X	8764	-0-	-1046	-0-	311	1	8306	3	Y	257	261	1	2 8	16
05	10137 X	8612	-0-	-1525	-0-	330	9	8127	3	Y	242	228	1		30
06	10020 X	7537	-0-	-2483	-0-	175	1	7170	3	Y	202	203	1		29
07	10354 X	NO RPT	-0-	-10354	-0-	283	9			Y	NO RPT				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																		
02	6328 X	5540	-0-	-788	-0-	204	1	217	9	5119	3	Y	197	209	1	10																		
03	6510 X	5992	-0-	-518	-0-	181	1	241	9	5570	3	Y	219	215	1	14																		
04	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	125	1	227	9	5937	3	Y	206	209	1	11																		
05	6231 X	4961	-0-	-1270	-0-	126	1	152	9	4683	3	Y	138	131	1	18																		
06	5940 X	3907	-0-	-2033	-0-	75	1	94	9	3738	3	Y	85	88	1	15																		
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-							Y	NO RPT			15																		
COTULLA																	WELL #: 59H	RRCID -> 273160	COMPL. DATE 07/18/2013	TOTAL DEPTH 8314	PERF. 8375 - 12696													
02	8176 X	6278	-0-	-1898	-0-	232	1	217	9	5829	3	Y	197	208	1	14																		
03	9052 X	6955	-0-	-2097	-0-	212	1	245	9	6498	3	Y	223	220	1	17																		
04	8280 X	5592	-0-	-2688	-0-	111	1	199	9	5282	3	Y	181	185	1	13																		
05	8370 X	5098	-0-	-3272	-0-	129	1	175	9	4794	3	Y	159	151	1	21																		
06	6720 X	4820	-0-	-1900	-0-	91	1	220	9	4509	3	Y	200	195	1	26																		
07	6944 X	NO RPT	-0-	-6944	-0-							Y	NO RPT			26																		
GATES 11-DR																	WELL #: 160H	RRCID -> 273161	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 8454 - 12660													
02	11284 X	4003	-0-	-7281	-0-	132	1	287	9	3584	3	Y	261	261	1	1 8 19																		
03	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	126	1	376	9	4099	3	Y	342	333	1	28																		
04	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	67	1	581	9	3733	3	Y	528	527	1	29																		
05	4185 X	2883	-0-	-1302	-0-	62	1	404	9	2417	3	Y	367	350	1	46																		
06	4440 X	3425	-0-	-1015	-0-	58	1	228	9	3139	3	Y	207	225	1	28																		
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-							Y	NO RPT			28																		
PALAFOX 1029																	WELL #: 60H	RRCID -> 273174	COMPL. DATE 08/20/2013	TOTAL DEPTH 9096	PERF. 9642 - 15045													
02	66220 X	60668	-0-	-5552	-0-	1849	1	9	9	58810	3	Y	8	3	1	6																		
03	71889 X	66757	-0-	-5132	-0-	1745	1	13	9	64999	3	Y	12	13	1	5																		
04	68550 X	59269	-0-	-9281	-0-	1704	1	12	9	57553	3	Y	11	10	1	6																		
05	70091 X	62855	-0-	-7236	-0-	1623	1	12	9	61220	3	Y	11	9	1	8																		
06	66990 X	58786	-0-	-8204	-0-	1619	1	25	9	57142	3	Y	23	13	1	18																		
07	67177 X	NO RPT	-0-	-67177	-0-							Y	NO RPT			18																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. PALAFOX 1029															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 59H RRCID -> 273175 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 9497 - 14595																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	50176 X	46662	-0-		-3514	-0-	1420 83	1 9	45159	3	Y	75	31	1			59																											
03	53940 X	52062	-0-		-1878	-0-	1359 77	1 9	50626	3	Y	70	97	1			32																											
04	51480 X	47097	-0-		-4383	-0-	1352 76	1 9	45669	3	Y	69	68	1			33																											
05	52762 X	49097	-0-		-3665	-0-	1266 68	1 9	47763	3	Y	62	52	1			43																											
06	50760 X	45440	-0-		-5320	-0-	1251 25	1 9	44164	3	Y	23	29	1			37																											
07	52049 X	NO RPT	-0-		-52049	-0-					Y	NO RPT					37																											

GATES 11-DR															WELL #: 142H RRCID -> 273272 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8516 - 12592																													
02	9940 X	6741	-0-		-3199	-0-	230 274	1 9	6237	3	Y	249	252	1	1	8	24																											
03	11005 X	8732	-0-		-2273	-0-	246 437	1 9	8049	3	Y	397	383	1			38																											
04	9870 X	7470	-0-		-2400	-0-	126 340	1 9	7004	3	Y	309	312	1			35																											
05	10199 X	7090	-0-		-3109	-0-	169 299	1 9	6622	3	Y	272	258	1			49																											
06	8460 X	7145	-0-		-1315	-0-	125 243	1 9	6777	3	Y	221	238	1			32																											
07	8742 X	NO RPT	-0-		-8742	-0-					Y	NO RPT					32																											

GATES 07-DR															WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236																													
02	18060 X	17227	-0-		-833	-0-	575 1047	1 9	15605	3	Y	952	961	1	1	8	34																											
03	19995 X	19783	-0-		-212	-0-	550 1263	1 9	17970	3	Y	1148	1121	1			61																											
04	19751 X	19751	-0-		-0-	-0-	324 1466	1 9	17961	3	Y	1333	1347	1	1	8	46																											
05	18571 X	18571	-0-		-0-	-0-	428 1339	1 9	16804	3	Y	1217	1163	1	1	8	99																											
06	19140 X	17427	-0-		-1713	-0-	289 1429	1 9	15709	3	Y	1299	1255	1			143																											
07	20398 X	NO RPT	-0-		-20398	-0-					Y	NO RPT					143																											

MEADOR 1451															WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432																													
02	37912 X	33386	-0-		-4526	-0-	1016 47	1 9	32323	3	Y	43	57	1	1	8	3																											
03	40331 X	36259	-0-		-4072	-0-	948 2	1 9	35309	3	Y	2	5	1			-0-																											
04	38430 X	33093	-0-		-5337	-0-	952 884	1 9	32141	3	Y	-0-					-0-																											
05	38409 X	34253	-0-		-4156	-0-	884 6	1 9	33363	3	Y	5	3	1			2																											
06	36780 X	32262	-0-		-4518	-0-	888 8	1 9	31366	3	Y	7	6	1			3																											
07	36952 X	NO RPT	-0-		-36952	-0-					Y	NO RPT					3																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA														CNTY: DIMMIT													
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																											
//CONT.// 499978																											
WELL #: 26H RRCID -> 273859 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8502 - 12943																											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	9184 X	7209	-0-	-1975	-0-		269 185 9	1	6755	3	Y	168	175	1			13										
03	10168 X	8567	-0-	-1601	-0-		263 242 9	1	8062	3	Y	220	208	1			25										
04	9840 X	7848	-0-	-1992	-0-		158 179 9	1	7511	3	Y	163	167	1			21										
05	8742 X	7529	-0-	-1213	-0-		194 143 9	1	7192	3	Y	130	123	1			28										
06	8280 X	7105	-0-	-1175	-0-		138 110 9	1	6857	3	Y	100	100	1			28										
07	8556 X	NO RPT	-0-	-8556	-0-						Y	NO RPT					28										

COTULLA WELL #: 25H RRCID -> 273860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8651 - 12137																											
02	9520 X	6151	-0-	-3369	-0-		225 270 9	1	5656	3	Y	245	253	1			14										
03	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-		254 343 9	1	7798	3	Y	312	294	1			32										
04	8412 X	8412	-0-	-0-	-0-		167 287 9	1	7958	3	Y	261	265	1			28										
05	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-		215 251 9	1	7971	3	Y	228	215	1			41										
06	8130 X	7464	-0-	-666	-0-		144 195 9	1	7125	3	Y	177	179	1			39										
07	8680 X	NO RPT	-0-	-8680	-0-						Y	NO RPT					39										

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879																											
02	11900 X	8178	-0-	-3722	-0-		300 333 9	1	7545	3	Y	303	314	1			23										
03	9610 X	9228	-0-	-382	-0-		279 393 9	1	8556	3	Y	357	338	1			42										
04	9300 X	8752	-0-	-548	-0-		173 336 9	1	8243	3	Y	305	310	1			37										
05	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-		247 344 9	1	9165	3	Y	313	295	1			55										
06	8940 X	8611	-0-	-329	-0-		165 265 9	1	8181	3	Y	241	244	1			52										
07	9238 X	NO RPT	-0-	-9238	-0-						Y	NO RPT					52										

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548																											
02	9744 X	7828	-0-	-1916	-0-		290 252 9	1	7286	3	Y	229	238	1			9										
03	9145 X	8869	-0-	-276	-0-		270 300 9	1	8299	3	Y	273	258	1			24										
04	8850 X	8308	-0-	-542	-0-		166 276 9	1	7866	3	Y	251	254	1			21										
05	9145 X	8220	-0-	-925	-0-		210 223 9	1	7787	3	Y	203	192	1			32										
06	8580 X	6727	-0-	-1853	-0-		131 127 9	1	6469	3	Y	115	119	1			28										
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-						Y	NO RPT					28										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																																											
															WELL #: 29H															RRCID -> 273870															COMPL. DATE 09/23/2013															TOTAL DEPTH 8251															PERF. 8526 - 14583														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	AMT CODE	EOM BALANCE																																																																			
02	14196 X		11116	-0-	-3080	-0-	410	1	9	10309	3	Y	361	374	1			24																																																																							
03	15717 X		12849	-0-	-2868	-0-	397	1	9	11965	3	Y	449	426	1			47																																																																							
04	15210 X		11802	-0-	-3408	-0-	390	1	9	11178	3	Y	354	361	1			40																																																																							
05	13330 X		11510	-0-	-1820	-0-	494	1	9	10891	3	Y	296	280	1			56																																																																							
06	12450 X		10697	-0-	-1753	-0-	235	1	9	10220	3	Y	246	247	1			55																																																																							
07	12834 X		NO RPT	-0-	-12834	-0-	389	1	9			Y	NO RPT					55																																																																							
GATES 07-DR															WELL #: 63H															RRCID -> 273895															COMPL. DATE 12/17/2014															TOTAL DEPTH 8112															PERF. 8624 - 13515														
02	9320 X		9320	-0-	-0-	-0-	314	1	9	8538	3	Y	425	427	1			7																																																																							
03	9889 X		9773	-0-	-116	-0-	468	1	9	8960	3	Y	490	462	1			35																																																																							
04	12569 X		12569	-0-	-0-	-0-	274	1	9	11902	3	Y	411	411	1			35																																																																							
05	10230 X		9399	-0-	-831	-0-	539	1	9	8765	3	Y	374	383	1			26																																																																							
06	9900 X		7442	-0-	-2458	-0-	215	1	9	7057	3	Y	233	235	1			24																																																																							
07	10230 X		NO RPT	-0-	-10230	-0-	452	1	9			Y	NO RPT					24																																																																							
GATES 07-DR															WELL #: 64H															RRCID -> 273896															COMPL. DATE 12/19/2014															TOTAL DEPTH 8094															PERF. 8432 - 13756														
02	9856 X		7517	-0-	-2339	-0-	254	1	9	6909	3	Y	322	324	1			12																																																																							
03	9207 X		8464	-0-	-743	-0-	354	1	9	7808	3	Y	379	359	1			32																																																																							
04	10810 X		10810	-0-	-0-	-0-	239	1	9	10261	3	Y	331	331	1			32																																																																							
05	8246 X		6857	-0-	-1389	-0-	417	1	9	6440	3	Y	230	240	1			22																																																																							
06	8190 X		6993	-0-	-1197	-0-	185	1	9	6665	3	Y	187	186	1			23																																																																							
07	11160 X		NO RPT	-0-	-11160	-0-	364	1	9			Y	NO RPT					23																																																																							
GATES 11-DR															WELL #: 140H															RRCID -> 273897															COMPL. DATE 09/13/2013															TOTAL DEPTH 8068															PERF. 8455 - 14096														
02	14504 X		13053	-0-	-1451	-0-	427	1	9	11592	3	Y	940	935	1	3	8	54																																																																							
03	16058 X		13537	-0-	-2521	-0-	1034	1	9	12117	3	Y	954	926	1			82																																																																							
04	13800 X		13454	-0-	-346	-0-	371	1	9	12075	3	Y	1055	1056	1	1	8	80																																																																							
05	13919 X		13056	-0-	-863	-0-	1049	1	9	11721	3	Y	942	896	1	1	8	125																																																																							
06	13980 X		11701	-0-	-2279	-0-	218	1	9	10940	3	Y	509	557	1			77																																																																							
07	14446 X		NO RPT	-0-	-14446	-0-	1161	1	9			Y	NO RPT					77																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 62H RRCID -> 273898 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8689 - 13730																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	9380 X	8088	-0-		-1292	-0-	299	1	7504	3	Y	259	273	1			26																											
03	10199 X	9260	-0-		-939	-0-	285	1	8706	3	Y	245	240	1			31																											
04	9870 X	8322	-0-		-1548	-0-	284	1	7906	3	Y	227	235	1			23																											
05	10013 X	7968	-0-		-2045	-0-	270	9																																				
06	8970 X	7738	-0-		-1232	-0-	166	1	7595	3	Y	153	153	1			23																											
07	9269 X	NO RPT	-0-		-9269	-0-	250	9																																				
							205	1	7423	3	Y	150	151	1			22																											
							168	9																																				
							150	1																																				
							165	9																																				
											Y	NO RPT					22																											
COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861																																												
02	9856 X	7283	-0-		-2573	-0-	267	1	6713	3	Y	275	289	1			28																											
03	9269 X	7883	-0-		-1386	-0-	303	9																																				
04	8040 X	6985	-0-		-1055	-0-	236	1	7236	3	Y	374	360	1			42																											
05	8308 X	7028	-0-		-1280	-0-	411	9																																				
06	7800 X	6219	-0-		-1581	-0-	137	1	6515	3	Y	303	313	1	1	8	31																											
07	8060 X	NO RPT	-0-		-8060	-0-	333	9																																				
							176	1	6544	3	Y	280	273	1			38																											
							308	9																																				
							118	1	5853	3	Y	225	227	1			36																											
							248	9																																				
											Y	NO RPT					36																											
GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300																																												
02	14333 X	14333	-0-		-0-	-0-	469	1	12745	3	Y	1017	1015	1	1	8	19																											
03	15886 X	15886	-0-		-0-	-0-	1119	9																																				
04	16573 X	16573	-0-		-0-	-0-	432	1	14101	3	Y	1230	1214	1			35																											
05	16029 X	16029	-0-		-0-	-0-	1353	9																																				
06	15388 X	15388	-0-		-0-	-0-	272	1	15060	3	Y	1128	1130	1	1	8	32																											
07	15810 X	NO RPT	-0-		-15810	-0-	1241	9																																				
							375	1	14701	3	Y	866	823	1	1	8	74																											
							953	9																																				
							255	1	13858	3	Y	1159	1119	1			114																											
							1275	9																																				
											Y	NO RPT					114																											
COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827																																												
02	6104 X	5157	-0-		-947	-0-	187	1	4706	3	Y	240	250	1			27																											
03	6758 X	4911	-0-		-1847	-0-	264	9																																				
04	6540 X	4664	-0-		-1876	-0-	147	1	4524	3	Y	218	214	1			31																											
05	5890 X	3354	-0-		-2536	-0-	240	9																																				
06	5700 X	4808	-0-		-892	-0-	91	1	4313	3	Y	236	241	1			26																											
07	5704 X	NO RPT	-0-		-5704	-0-	260	9																																				
							83	1	3067	3	Y	185	182	1			29																											
							204	9																																				
							92	1	4544	3	Y	156	157	1			28																											
							172	9																																				
											Y	NO RPT					28																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// WELL #:	12018 200 499978 65H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID -> 273920	COMPL.	DATE 10/31/2013	TOTAL	DEPTH	8385	PERF.	8816	-	13254	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11480 X	8093	-0-	-3387	-0-	297 341	1 9	7455	3	Y	310	337	1	1	8	38
03	12307 X	10452	-0-	-1855	-0-	315 474	1 9	9663	3	Y	431	416	1			53
04	10920 X	9296	-0-	-1624	-0-	184 391	1 9	8721	3	Y	355	369	1	1	8	38
05	10757 X	10532	-0-	-225	-0-	267 360	1 9	9905	3	Y	327	319	1			46
06	10110 X	8715	-0-	-1395	-0-	167 284	1 9	8264	3	Y	258	263	1			41
07	10447 X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					41

COTULLA				WELL #:	66H	RRCID -> 273921	COMPL.	DATE 06/03/2015	TOTAL	DEPTH	8382	PERF.	8799	-	12700	
02	8372 X	7068	-0-	-1304	-0-	259 294	1 9	6515	3	Y	267	284	1			32
03	8742 X	8203	-0-	-539	-0-	241 561	1 9	7401	3	Y	510	487	1			55
04	8070 X	7378	-0-	-692	-0-	146 309	1 9	6923	3	Y	281	301	1			35
05	8339 X	7318	-0-	-1021	-0-	185 274	1 9	6859	3	Y	249	245	1			39
06	7950 X	6728	-0-	-1222	-0-	129 234	1 9	6365	3	Y	213	215	1			37
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					Y	NO RPT					37

COTULLA				WELL #:	19H	RRCID -> 274182	COMPL.	DATE 08/14/2013	TOTAL	DEPTH	8242	PERF.	8575	-	13568	
02	7280 X	5103	-0-	-2177	-0-	183 329	1 9	4591	3	Y	299	321	1			32
03	7595 X	3586	-0-	-4009	-0-	102 360	1 9	3124	3	Y	327	322	1			37
04	6300 X	4761	-0-	-1539	-0-	90 394	1 9	4277	3	Y	358	358	1			37
05	6510 X	6035	-0-	-475	-0-	149 333	1 9	5553	3	Y	303	294	1			46
06	6300 X	5626	-0-	-674	-0-	103 400	1 9	5123	3	Y	364	354	1			56
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					56

COTULLA				WELL #:	18H	RRCID -> 274183	COMPL.	DATE 08/14/2013	TOTAL	DEPTH	8241	PERF.	8576	-	13129	
02	7420 X	6527	-0-	-893	-0-	235 389	1 9	5903	3	Y	354	399	1			38
03	8029 X	6033	-0-	-1996	-0-	178 394	1 9	5461	3	Y	358	356	1			40
04	7770 X	5691	-0-	-2079	-0-	110 332	1 9	5249	3	Y	302	309	1			33
05	8029 X	5905	-0-	-2124	-0-	147 317	1 9	5441	3	Y	288	278	1			43
06	6990 X	5735	-0-	-1255	-0-	106 382	1 9	5247	3	Y	347	337	1			53
07	7223 X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					53

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 112H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274233		CAPACITY COMPL. DATE 01/03/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8762 - 13030						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11956	X	9839	-0-	-2117	-0-			336	1	9116	3	Y	352	353	1			10
03	12834	X	10492	-0-	-2342	-0-			387	9	9775	3	Y	380	367	1			23
04	11430	X	9598	-0-	-1832	-0-			299	1	9020	3	Y	377	389	1			11
05	10819	X	9621	-0-	-1198	-0-			418	9	9056	3	Y	304	289	1			26
06	10530	X	9220	-0-	-1310	-0-			231	1	8817	3	Y	218	218	1			26
07	10881	X	NO RPT	-0-	-10881	-0-			334	9									26
									163	1									
									240	9									
GATES 07-DR					WELL #:	92H	RRCID -> 274235	COMPL. DATE 09/05/2014	TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415										
02	4620	X	3200	-0-	-1420	-0-			111	1	3000	3	Y	81	81	1			3
03	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-			89	9	4172	3	Y	88	86	1			5
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-			128	1	3676	3	Y	86	90	1			1
05	3875	X	3154	-0-	-721	-0-			97	9	3015	3	Y	56	50	1			7
06	4260	X	2950	-0-	-1310	-0-			66	1	2852	3	Y	42	42	1			7
07	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-			95	9									7
GATES 07-DR					WELL #:	93H	RRCID -> 274236	COMPL. DATE 09/08/2014	TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695										
02	6916	X	6586	-0-	-330	-0-			129	1	6228	3	Y	117	118	1			5
03	7657	X	6846	-0-	-811	-0-			199	1	6498	3	Y	135	128	1			12
04	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-			149	9	5717	3	Y	149	153	1			8
05	7626	X	5498	-0-	-2128	-0-			103	1	5232	3	Y	121	114	1			15
06	7050	X	5262	-0-	-1788	-0-			164	9	5072	3	Y	87	87	1			15
07	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-			133	9									15
GATES 07-DR					WELL #:	94H	RRCID -> 274237	COMPL. DATE 09/09/2014	TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880										
02	6300	X	5499	-0-	-801	-0-			96	1	5173	3	Y	123	124	1			5
03	6975	X	6646	-0-	-329	-0-			135	9	6300	3	Y	139	134	1			10
04	6330	X	5670	-0-	-660	-0-			193	1	5433	3	Y	126	133	1			3
05	5952	X	5357	-0-	-595	-0-			153	9	5121	3	Y	95	91	1			7
06	6420	X	4798	-0-	-1622	-0-			98	1	4636	3	Y	69	69	1			7
07	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-			139	9									7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 101H RRCID -> 274244 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8911 - 14341														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10024 X	8734	-0-	-1290	-0-	282 1	7662 3	Y	718	725 1	1 8			23
03	11098 X	9344	-0-	-1754	-0-	790 9	8287 3	Y	730	717 1				36
04	10590 X	9139	-0-	-1451	-0-	254 1	8190 3	Y	728	739 1	1 8			24
05	10478 X	8939	-0-	-1539	-0-	803 9	8092 3	Y	583	560 1	1 8			46
06	9630 X	8167	-0-	-1463	-0-	148 1	7445 3	Y	531	520 1				57
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-	801 9		Y	NO RPT					57
						206 1								
						641 9								
						138 1								
						584 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240														
02	14224 X	12278	-0-	-1946	-0-	416 1	11287 3	Y	523	515 1				19
03	15748 X	13258	-0-	-2490	-0-	575 9	12246 3	Y	579	575 1				23
04	14970 X	11982	-0-	-2988	-0-	375 1	11194 3	Y	533	539 1				17
05	13485 X	11696	-0-	-1789	-0-	637 9	10943 3	Y	431	410 1				38
06	13170 X	11183	-0-	-1987	-0-	202 1	10510 3	Y	435	419 1				54
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-	586 9		Y	NO RPT					54
						279 1								
						474 9								
						194 1								
						479 9								
GATES 07-DR														
WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922														
02	11984 X	10565	-0-	-1419	-0-	361 1	9800 3	Y	367	362 1				16
03	13268 X	11817	-0-	-1451	-0-	404 9	11015 3	Y	423	420 1				19
04	12840 X	10334	-0-	-2506	-0-	337 1	9685 3	Y	431	436 1				14
05	12896 X	10206	-0-	-2690	-0-	465 9	9592 3	Y	335	319 1				30
06	11790 X	11762	-0-	-28	-0-	175 1	11132 3	Y	386	369 1				47
07	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-	474 9		Y	NO RPT					47
						245 1								
						369 9								
						205 1								
						425 9								
LEYENDECKER-HUNTER 1377														
WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 10486 - 15520														
02	29456 X	26694	-0-	-2762	-0-	809 1	25747 3	Y	125	130 1	1 8			26
03	32612 X	29333	-0-	-3279	-0-	138 9	28488 3	Y	73	79 1				20
04	31560 X	27251	-0-	-4309	-0-	765 1	26372 3	Y	89	97 1				12
05	30721 X	28639	-0-	-2082	-0-	80 9	27758 3	Y	132	104 1				40
*06	28890 X	27259	-0-	-1631	-0-	781 1	26403 3	Y	98	105 1				33
07	29543 X	NO RPT	-0-	-29543	-0-	98 9		Y	NO RPT					33
						748 1								
						108 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9772 X	8703	-0-	-1069	-0-	293 452	1 9	7958	3	Y	411	412	1	14
03	10695 X	9358	-0-	-1337	-0-	264 463	1 9	8631	3	Y	421	408	1	27
04	9420 X	8423	-0-	-997	-0-	142 405	1 9	7876	3	Y	368	381	1	14
05	9393 X	8352	-0-	-1041	-0-	199 348	1 9	7805	3	Y	316	300	1	30
06	9330 X	7606	-0-	-1724	-0-	133 230	1 9	7243	3	Y	209	211	1	28
07	9641 X	NO RPT	-0-	-9641	-0-				Y	NO RPT				28
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 10276 PERF. 10703 - 16410														
02	100503 X	100503	-0-	-0-	-0-	3063 23	1 9	97417	3	Y	21	20	1	2
03	112964 X	108669	-0-	-4295	-0-	2840 24	1 9	105805	3	Y	22	18	1	6
04	111120 X	98655	-0-	-12465	-0-	2837 18	1 9	95800	3	Y	16	18	1	4
05	114824 X	98648	-0-	-16176	-0-	2547 19	1 9	96082	3	Y	17	15	1	6
06	111120 X	87865	-0-	-23255	-0-	2420 14	1 9	85431	3	Y	13	13	1	6
07	111259 X	NO RPT	-0-	-111259	-0-				Y	NO RPT				6
GATES 07-DR WELL #: 95H RRCID -> 274275 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8585 - 12490														
02	7952 X	5844	-0-	-2108	-0-	198 270	1 9	5376	3	Y	245	246	1	5
03	8277 X	6238	-0-	-2039	-0-	176 310	1 9	5752	3	Y	282	272	1	15
04	7290 X	6034	-0-	-1256	-0-	102 272	1 9	5660	3	Y	247	257	1	5
05	7533 X	6042	-0-	-1491	-0-	145 228	1 9	5669	3	Y	207	197	1	15
06	6390 X	5477	-0-	-913	-0-	96 162	1 9	5219	3	Y	147	147	1	15
07	6479 X	NO RPT	-0-	-6479	-0-				Y	NO RPT				15
GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415														
02	10388 X	9279	-0-	-1109	-0-	313 476	1 9	8490	3	Y	433	435	1	33
03	11222 X	10169	-0-	-1053	-0-	283 649	1 9	9237	3	Y	590	572	1	51
04	10110 X	9131	-0-	-979	-0-	150 669	1 9	8312	3	Y	608	610	1	48
05	10447 X	8605	-0-	-1842	-0-	202 473	1 9	7930	3	Y	430	408	1	70
06	10110 X	7461	-0-	-2649	-0-	129 292	1 9	7040	3	Y	265	296	1	39
07	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-				Y	NO RPT				39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8456 X	7972	-0-	-484	-0-	271 341	1 9	7360	3	Y	310	312	1	9
03	9362 X	9076	-0-	-286	-0-	255 487	1 9	8334	3	Y	443	418	1	34
04	10671 X	10671	-0-	-0-	-0-	182 394	1 9	10095	3	Y	358	359	1	33
05	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	266 369	1 9	10434	3	Y	335	343	1	25
06	9240 X	6624	-0-	-2616	-0-	116 193	1 9	6315	3	Y	175	179	1	21
07	10819 X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					Y	NO RPT			21
GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970														
02	18620 X	17150	-0-	-1470	-0-	567 1186	1 9	15397	3	Y	1078	1078	1	22
03	20615 X	17754	-0-	-2861	-0-	491 1212	1 9	16051	3	Y	1102	1093	1	31
04	19500 X	17554	-0-	-1946	-0-	284 1510	1 9	15760	3	Y	1373	1369	1	34
05	19282 X	17592	-0-	-1690	-0-	402 1431	1 9	15759	3	Y	1301	1236	1	98
06	18390 X	16394	-0-	-1996	-0-	273 1235	1 9	14886	3	Y	1123	1108	1	113
07	19003 X	NO RPT	-0-	-19003	-0-					Y	NO RPT			113
COTULLA WELL #: 72H RRCID -> 274482 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8719 - 11480														
02	5208 X	4684	-0-	-524	-0-	166 339	1 9	4179	3	Y	308	327	1	29
03	5704 X	5140	-0-	-564	-0-	151 358	1 9	4631	3	Y	325	316	1	38
04	5520 X	4759	-0-	-761	-0-	91 322	1 9	4346	3	Y	293	305	1	26
05	5301 X	4342	-0-	-959	-0-	107 259	1 9	3976	3	Y	235	230	1	31
06	5040 X	3674	-0-	-1366	-0-	68 249	1 9	3357	3	Y	226	226	1	31
07	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			31
COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095														
02	7728 X	7377	-0-	-351	-0-	266 432	1 9	6679	3	Y	393	418	1	43
03	8277 X	7900	-0-	-377	-0-	233 499	1 9	7168	3	Y	454	440	1	57
04	8070 X	7284	-0-	-786	-0-	141 435	1 9	6708	3	Y	395	409	1	43
05	8339 X	7551	-0-	-788	-0-	188 393	1 9	6970	3	Y	357	348	1	52
06	8070 X	7085	-0-	-985	-0-	134 336	1 9	6615	3	Y	305	308	1	49
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					Y	NO RPT			49

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10332 X	8815	-0-	-1517	-0-	299 400	1 9	8116	3	Y	364	358 1		14
03	11439 X	9353	-0-	-2086	-0-	265 448	1 9	8640	3	Y	407	406 1		15
04	10530 X	8272	-0-	-2258	-0-	140 395	1 9	7737	3	Y	359	364 1		10
05	10881 X	7424	-0-	-3457	-0-	177 318	1 9	6929	3	Y	289	274 1		25
06	10241 X	10241	-0-	-0-	-0-	178 418	1 9	9645	3	Y	380	360 1		45
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					Y	NO RPT			45
GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740														
02	13384 X	12288	-0-	-1096	-0-	421 449	1 9	11418	3	Y	408	400 1		17
03	14818 X	11145	-0-	-3673	-0-	317 464	1 9	10364	3	Y	422	419 1		20
04	13980 X	10458	-0-	-3522	-0-	178 424	1 9	9856	3	Y	385	390 1		15
05	14446 X	10295	-0-	-4151	-0-	247 343	1 9	9705	3	Y	312	296 1		31
06	13980 X	12307	-0-	-1673	-0-	215 430	1 9	11662	3	Y	391	371 1		51
07	13609 X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT			51
GATES 07-DR WELL #: 170H RRCID -> 274517 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8734 - 11430														
02	9268 X	8069	-0-	-1199	-0-	274 365	1 9	7430	3	Y	332	327 1		15
03	10261 X	9105	-0-	-1156	-0-	256 492	1 9	8357	3	Y	447	443 1		19
04	9450 X	8629	-0-	-821	-0-	146 398	1 9	8085	3	Y	362	368 1		13
05	9765 X	7858	-0-	-1907	-0-	188 315	1 9	7355	3	Y	286	273 1		26
06	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	167 405	1 9	9032	3	Y	368	350 1		44
07	9114 X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT			44
GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025														
02	7616 X	6466	-0-	-1150	-0-	219 306	1 9	5941	3	Y	278	274 1		10
03	8184 X	6837	-0-	-1347	-0-	193 339	1 9	6305	3	Y	308	305 1		13
04	7920 X	6647	-0-	-1273	-0-	113 293	1 9	6241	3	Y	266	270 1		9
05	8153 X	6526	-0-	-1627	-0-	156 251	1 9	6119	3	Y	228	217 1		20
06	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	126 284	1 9	6876	3	Y	258	248 1		30
07	7161 X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT			30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT																																																											
WELL #: 70H															RRCID -> 274586															COMPL. DATE 02/22/2014															TOTAL DEPTH 8367															PERF. 8799 - 12820																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
02	8820 X	7373	-0-	-1447	-0-			268 1	6740 3	9	Y	332		353 1				36																																																																							
03	9765 X	7895	-0-	-1870	-0-			237 1	7273 3	9	Y	350		340 1				46																																																																							
04	9450 X	6335	-0-	-3115	-0-			126 1	6009 3	9	Y	182		201 1				27																																																																							
05	8742 X	7391	-0-	-1351	-0-			184 1	6833 3	9	Y	340		322 1				45																																																																							
06	8130 X	7238	-0-	-892	-0-			136 1	6715 3	9	Y	352		344 1				53																																																																							
07	8153 X	NO RPT	-0-	-8153	-0-			387 9			Y	NO RPT						53																																																																							
GATES 07-DR															WELL #: 169H															RRCID -> 274597															COMPL. DATE 09/22/2014															TOTAL DEPTH 8233															PERF. 8749 - 13950														
02	11116 X	8660	-0-	-2456	-0-			294 1	7986 3	9	Y	345		340 1				13																																																																							
03	11780 X	9302	-0-	-2478	-0-			264 1	8618 3	9	Y	382		379 1				16																																																																							
04	10530 X	8702	-0-	-1828	-0-			147 1	8178 3	9	Y	343		346 1				13																																																																							
05	9858 X	8909	-0-	-949	-0-			214 1	8378 3	9	Y	288		274 1				27																																																																							
06	10207 X	10207	-0-	-0-	-0-			178 1	9671 3	9	Y	325		312 1				40																																																																							
07	9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-			358 9			Y	NO RPT						40																																																																							
GATES 11-DR															WELL #: 131H															RRCID -> 274598															COMPL. DATE 02/17/2014															TOTAL DEPTH 8168															PERF. 8581 - 12584														
02	22596 X	20176	-0-	-2420	-0-			690 1	18746 3	9	Y	673		674 1		2 8		29																																																																							
03	25017 X	22285	-0-	-2732	-0-			740 1	20898 3	9	Y	679		669 1				39																																																																							
04	23640 X	21020	-0-	-2620	-0-			640 1	19945 3	9	Y	650		652 1		1 8		36																																																																							
05	23095 X	20937	-0-	-2158	-0-			747 1	19817 3	9	Y	559		532 1				63																																																																							
06	21630 X	19434	-0-	-2196	-0-			360 1	18595 3	9	Y	452		473 1				42																																																																							
07	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-			715 1		9	Y	NO RPT						42																																																																							
GATES 07-DR															WELL #: 57H															RRCID -> 274615															COMPL. DATE 03/31/2014															TOTAL DEPTH 8179															PERF. 8870 - 13231														
02	7252 X	7018	-0-	-234	-0-			226 1	6139 3	9	Y	594		593 1				15																																																																							
03	7998 X	7117	-0-	-881	-0-			653 1	6535 3	9	Y	347		345 1				17																																																																							
04	7500 X	7430	-0-	-70	-0-			200 1	6908 3	9	Y	361		367 1				11																																																																							
05	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-			382 1	7473 3	9	Y	348		333 1				26																																																																							
06	7530 X	7137	-0-	-393	-0-			125 1	6706 3	9	Y	280		275 1				31																																																																							
07	7781 X	NO RPT	-0-	-7781	-0-			397 1		9	Y	NO RPT						31																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 91H RRCID -> 274617 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 9032 - 12384														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3052 X	3005	-0-	-47	-0-	103 1	2790 3	Y		102	102 1			2
03	3720 X	3522	-0-	-198	-0-	112 9	3298 3	Y		112	108 1			6
04	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	101 1	3037 3	Y		90	93 1			3
05	3720 X	3288	-0-	-432	-0-	123 9	3129 3	Y		72	67 1			8
06	3420 X	2648	-0-	-772	-0-	55 1	2548 3	Y		49	49 1	1 8		7
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-	99 9		Y		NO RPT				7
						80 1								
						79 9								
						46 1								
						54 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110														
02	30268 X	27033	-0-	-3235	-0-	935 1	25384 3	Y		649	651 1	2 8		10
03	31837 X	29467	-0-	-2370	-0-	714 9	27838 3	Y		706	701 1	1 8		14
04	30090 X	27713	-0-	-2377	-0-	852 1	26485 3	Y		682	682 1	1 8		13
05	29853 X	27834	-0-	-2019	-0-	777 9	26525 3	Y		575	547 1			41
06	28950 X	25816	-0-	-3134	-0-	478 1	24872 3	Y		443	440 1			44
07	29915 X	NO RPT	-0-	-29915	-0-	750 9		Y		NO RPT				44
						676 1								
						633 9								
						457 1								
						487 9								
COTULLA														
WELL #: 69H RRCID -> 274892 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8638 - 13071														
02	9912 X	6957	-0-	-2955	-0-	250 1	6289 3	Y		380	400 1			40
03	10974 X	6812	-0-	-4162	-0-	418 9	6108 3	Y		459	443 1			56
04	8940 X	6950	-0-	-1990	-0-	199 1	6363 3	Y		412	425 1			43
05	8370 X	7801	-0-	-569	-0-	505 9	7186 3	Y		383	371 1			55
06	7890 X	7094	-0-	-796	-0-	134 1	6638 3	Y		293	299 1			49
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-	453 9		Y		NO RPT				49
						194 1								
						421 9								
						134 1								
						322 9								
GATES 11-DR														
WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990														
02	11536 X	11481	-0-	-55	-0-	386 1	10489 3	Y		551	553 1	1 8		24
03	12772 X	12063	-0-	-709	-0-	606 9	10624 3	Y		1013	992 1			45
04	12090 X	9136	-0-	-2954	-0-	325 1	7821 3	Y		1067	1068 1	1 8		43
05	12493 X	11677	-0-	-816	-0-	1114 9	10736 3	Y		606	577 1	1 8		71
06	12300 X	10805	-0-	-1495	-0-	141 1	10104 3	Y		467	492 1			46
07	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-	1174 9		Y		NO RPT				46
						274 1								
						667 9								
						187 1								
						514 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 145H RRCID -> 274894 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8560 - 13015														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
02	8008 X	6008	-0-	-2000	-0-		204 250	1 9	5554	3	Y	227	228 1	1 8	15														
03	8742 X	6716	-0-	-2026	-0-		191 285	1 9	6240	3	Y	259	256 1		18														
04	8220 X	6285	-0-	-1935	-0-		106 325	1 9	5854	3	Y	295	297 1		16														
05	8277 X	6314	-0-	-1963	-0-		152 200	1 9	5962	3	Y	182	174 1		24														
06	6510 X	5997	-0-	-513	-0-		107 149	1 9	5741	3	Y	135	147 1		12														
07	6727 X	NO RPT	-0-	-6727	-0-						Y	NO RPT			12														
GATES 11-DR															WELL #:	133H	RRCID ->	274927	COMPL. DATE	03/28/2014	TOTAL DEPTH	8181	PERF.	8774 - 12819					
02	24714 X	24714	-0-	-0-	-0-		847 867	1 9	23000	3	Y	788	786 1	2 8	37														
03	25513 X	21376	-0-	-4137	-0-		612 772	1 9	19992	3	Y	702	695 1		44														
04	23340 X	19056	-0-	-4284	-0-		322 854	1 9	17880	3	Y	776	778 1	1 8	41														
05	22599 X	20143	-0-	-2456	-0-		485 639	1 9	19019	3	Y	581	552 1	1 8	69														
06	26490 X	17757	-0-	-8733	-0-		316 309	1 9	17132	3	Y	281	316 1	1 8	33														
07	27373 X	NO RPT	-0-	-27373	-0-						Y	NO RPT			33														
COTULLA															WELL #:	67H	RRCID ->	274932	COMPL. DATE	04/19/2014	TOTAL DEPTH	8464	PERF.	8836 - 14771					
02	16408 X	14132	-0-	-2276	-0-		516 647	1 9	12969	3	Y	588	626 1		71														
03	18011 X	15220	-0-	-2791	-0-		458 704	1 9	14058	3	Y	640	623 1		88														
04	17280 X	13587	-0-	-3693	-0-		268 575	1 9	12744	3	Y	523	546 1		65														
05	17019 X	13545	-0-	-3474	-0-		343 471	1 9	12731	3	Y	428	423 1		70														
06	15330 X	12284	-0-	-3046	-0-		235 408	1 9	11641	3	Y	371	375 1		66														
07	15655 X	NO RPT	-0-	-15655	-0-						Y	NO RPT			66														
GATES 11-DR															WELL #:	148HR	RRCID ->	274933	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8547 - 14616					
02	13048 X	12385	-0-	-663	-0-		427 358	1 9	11600	3	Y	325	325 1	1 8	6														
03	13950 X	13682	-0-	-268	-0-		395 392	1 9	12895	3	Y	356	352 1		10														
04	13170 X	12764	-0-	-406	-0-		220 369	1 9	12175	3	Y	335	337 1		8														
05	13609 X	13248	-0-	-361	-0-		321 323	1 9	12604	3	Y	294	279 1		23														
06	13260 X	12654	-0-	-606	-0-		224 248	1 9	12182	3	Y	225	223 1		25														
07	13702 X	NO RPT	-0-	-13702	-0-						Y	NO RPT			25														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 11-DR														
WELL #: 149H RRCID -> 274934 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8682 - 15073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	18284 X	15257	-0-	-3027	-0-	527	1	14305	3	Y	386	388	1	6
03	18786 X	16754	-0-	-2032	-0-	425	9	15821	3	Y	408	405	1	9
04	16680 X	15729	-0-	-951	-0-	484	1	15045	3	Y	375	377	1	7
05	16833 X	15655	-0-	-1178	-0-	449	9	14923	3	Y	320	304	1	23
06	16350 X	14486	-0-	-1864	-0-	271	1	13967	3	Y	237	236	1	24
07	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-	413	9			Y	NO RPT			24
						380	1							
						352	9							
						258	1							
						261	9							
COTULLA														
WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621														
02	11564 X	10733	-0-	-831	-0-	383	1	9628	3	Y	656	691	1	59
03	12400 X	10801	-0-	-1599	-0-	722	9	9787	3	Y	632	617	1	74
04	11670 X	9774	-0-	-1896	-0-	319	1	9017	3	Y	515	538	1	51
05	11346 X	9246	-0-	-2100	-0-	695	9	8554	3	Y	420	415	1	56
06	11490 X	9637	-0-	-1853	-0-	190	1	8931	3	Y	478	469	1	65
07	11873 X	NO RPT	-0-	-11873	-0-	567	9			Y	NO RPT			65
						230	1							
						462	9							
						180	1							
						526	9							
GATES 11-DR														
WELL #: 144H RRCID -> 274936 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8508 - 13430														
02	8988 X	7576	-0-	-1412	-0-	258	1	6999	3	Y	290	291	1	17
03	8711 X	8104	-0-	-607	-0-	319	9	7499	3	Y	341	337	1	21
04	8430 X	7365	-0-	-1065	-0-	230	1	6817	3	Y	386	387	1	20
05	8370 X	7646	-0-	-724	-0-	375	9	7170	3	Y	266	253	1	33
06	8130 X	7206	-0-	-924	-0-	123	1	6852	3	Y	208	221	1	20
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	425	9			Y	NO RPT			20
						183	1							
						293	9							
						125	1							
						229	9							
GATES 07-DR														
WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549														
02	22428 X	17078	-0-	-5350	-0-	568	1	15430	3	Y	982	982	1	20
03	23777 X	18088	-0-	-5689	-0-	1080	9	16496	3	Y	988	980	1	28
04	21030 X	19160	-0-	-1870	-0-	505	1	17900	3	Y	852	856	1	23
05	24405 X	24405	-0-	-0-	-0-	1087	9	22991	3	Y	753	714	1	61
06	28085 X	28085	-0-	-0-	-0-	323	1	27034	3	Y	504	506	1	59
07	19809 X	NO RPT	-0-	-19809	-0-	937	9			Y	NO RPT			59
						586	1							
						828	9							
						497	1							
						554	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR										12018 200 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 499978 WELL #: 86H										RRCID -> 274940				COMPL. DATE 02/27/2015				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8750 - 14682			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	24640 X	20615	-0-		-4025	-0-		685 1338	1 9	18592	3	Y	1216	1218	1	24					
03	24583 X	21669	-0-		-2914	-0-		597 1559	1 9	19513	3	Y	1417	1400	1	41					
04	23790 X	18996	-0-		-4794	-0-		311 1432	1 9	17253	3	Y	1302	1305	1	37					
05	23560 X	18542	-0-		-5018	-0-		431 1224	1 9	16887	3	Y	1113	1055	1	94					
06	22170 X	16992	-0-		-5178	-0-		291 891	1 9	15810	3	Y	810	809	1	95					
07	22816 X	NO RPT	-0-		-22816	-0-						Y	NO RPT			95					

GATES 07-DR					WELL #:	89H	RRCID -> 274941	COMPL. DATE 02/24/2015				TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211									
02	16912 X	13146	-0-		-3766	-0-		444 653	1 9	12049	3	Y	594	598	1	54					
03	18724 X	15526	-0-		-3198	-0-		437 818	1 9	14271	3	Y	744	702	1	96					
04	17100 X	13639	-0-		-3461	-0-		229 723	1 9	12687	3	Y	657	656	1	96					
05	15562 X	13717	-0-		-1845	-0-		326 616	1 9	12775	3	Y	560	545	1	111					
06	15030 X	12532	-0-		-2498	-0-		218 449	1 9	11865	3	Y	408	407	1	112					
07	15531 X	NO RPT	-0-		-15531	-0-						Y	NO RPT			112					

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504					WELL #:	42H	RRCID -> 274956	COMPL. DATE 04/20/2016				TOTAL DEPTH 10092 PERF. 10443 - 16755									
02	55777 X	55777	-0-		-0-	-0-		1696 132	1 9	53949	3	Y	120	125	1	14					
03	61721 X	60569	-0-		-1152	-0-		1579 151	1 9	58839	3	Y	137	118	1	31					
04	60270 X	55649	-0-		-4621	-0-		1596 147	1 9	53906	3	Y	134	146	1	17					
05	62279 X	55640	-0-		-6639	-0-		1433 156	1 9	54051	3	Y	142	124	1	31					
06	60270 X	51986	-0-		-8284	-0-		1428 140	1 9	50418	3	Y	127	120	1	31					
07	61752 X	NO RPT	-0-		-61752	-0-						Y	NO RPT			31					

GATES 07-DR					WELL #:	88H	RRCID -> 274959	COMPL. DATE 02/20/2015				TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8540 - 14176									
02	11396 X	10111	-0-		-1285	-0-		341 508	1 9	9262	3	Y	462	465	1	12					
03	12617 X	11038	-0-		-1579	-0-		311 571	1 9	10156	3	Y	519	491	1	40					
04	12210 X	10070	-0-		-2140	-0-		170 471	1 9	9429	3	Y	428	428	1	40					
05	12617 X	10298	-0-		-2319	-0-		246 409	1 9	9643	3	Y	372	381	1	31					
06	11280 X	9593	-0-		-1687	-0-		168 310	1 9	9115	3	Y	282	280	1	33					
07	11191 X	NO RPT	-0-		-11191	-0-						Y	NO RPT			33					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 499978 43H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275027		CAPACITY COMPL. DATE 06/12/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8714 - 13315						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8820	X	8437	-0-	-383	-0-			313 260 9	1 1 9	7864	3	Y	236	272	1			7
03	12865	X	8975	-0-	-3890	-0-			273 319 9	1 1 9	8383	3	Y	290	277	1	1	8	19
04	12450	X	8339	-0-	-4111	-0-			167 251 9	1 1 9	7921	3	Y	228	231	1	1	8	15
05	12865	X	8056	-0-	-4809	-0-			206 200 9	1 1 9	7650	3	Y	182	170	1	1	8	26
06	9030	X	6888	-0-	-2142	-0-			133 152 9	1 1 9	6603	3	Y	138	145	1	2	8	17
07	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-							Y	NO RPT					17
COTULLA					WELL #:	45H	RRCID -> 275028		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 8377	PERF. 8731 - 13710							
02	10080	X	9208	-0-	-872	-0-			343 231 9	1 1 9	8634	3	Y	210	243	1			6
03	10912	X	9709	-0-	-1203	-0-			298 250 9	1 1 9	9161	3	Y	227	217	1			16
04	9660	X	9117	-0-	-543	-0-			184 204 9	1 1 9	8729	3	Y	185	190	1			11
05	9703	X	8903	-0-	-800	-0-			229 173 9	1 1 9	8501	3	Y	157	147	1			21
06	9870	X	7346	-0-	-2524	-0-			143 129 9	1 1 9	7074	3	Y	117	125	1			13
07	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-							Y	NO RPT					13
COTULLA					WELL #:	46H	RRCID -> 275029		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 8340	PERF. 8689 - 14623							
02	16128	X	13237	-0-	-2891	-0-			480 679 9	1 1 9	12078	3	Y	617	703	1			11
03	17825	X	14924	-0-	-2901	-0-			445 805 9	1 1 9	13674	3	Y	732	698	1			45
04	15990	X	13833	-0-	-2157	-0-			272 645 9	1 1 9	12916	3	Y	586	597	1			34
05	15531	X	13781	-0-	-1750	-0-			346 570 9	1 1 9	12865	3	Y	518	486	1			66
06	14580	X	13029	-0-	-1551	-0-			244 722 9	1 1 9	12063	3	Y	656	656	1			66
07	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-							Y	NO RPT					66
COTULLA					WELL #:	47H	RRCID -> 275068		COMPL. DATE 06/16/2014		TOTAL DEPTH 8342	PERF. 8634 - 14570							
02	20608	X	16905	-0-	-3703	-0-			626 542 9	1 1 9	15737	3	Y	493	587	1			8
03	21173	X	18469	-0-	-2704	-0-			562 650 9	1 1 9	17257	3	Y	591	563	1			36
04	19440	X	17615	-0-	-1825	-0-			352 524 9	1 1 9	16739	3	Y	476	485	1			27
05	19282	X	17724	-0-	-1558	-0-			452 475 9	1 1 9	16797	3	Y	432	405	1			54
06	18120	X	16428	-0-	-1692	-0-			316 471 9	1 1 9	15641	3	Y	428	438	1			44
07	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-							Y	NO RPT					44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				44H	RRCID -> 275251	COMPL. DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	8372	PERF. 8700	- 13080					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9268 X	7793	-0-	-1475	-0-	288	1	7249	3	Y	233	291	1			8
03	10137 X	8133	-0-	-2004	-0-	256	9	7582	3	Y	276	263	1			21
04	9810 X	7574	-0-	-2236	-0-	247	1	7163	3	Y	236	241	1			16
05	7533 X	7335	-0-	-198	-0-	304	9	6918	3	Y	210	197	1			29
06	8340 X	6311	-0-	-2029	-0-	151	1	6035	3	Y	140	151	1			18
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-	260	9			Y	NO RPT					18
LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	18H	RRCID -> 275318	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL	DEPTH	9875	PERF.10084	- 15000				
02	30352 X	28434	-0-	-1918	-0-	861	1	27382	3	Y	174	38	1	8	8	180
03	33387 X	30481	-0-	-2906	-0-	191	9	29484	3	Y	187	317	1	5	8	45
04	31740 X	29163	-0-	-2577	-0-	791	1	28123	3	Y	188	181	1	9	8	43
05	32333 X	29547	-0-	-2786	-0-	206	9	28595	3	Y	176	153	1	3	8	63
06	31290 X	28038	-0-	-3252	-0-	833	1	27104	3	Y	151	148	1	1	8	65
07	31496 X	NO RPT	-0-	-31496	-0-	207	9			Y	NO RPT					65
LONG, A. G. HEIRS GU A				WELL #:	19H	RRCID -> 275324	COMPL. DATE 08/19/2014	TOTAL	DEPTH	9854	PERF.10124	- 14725				
02	19404 X	16797	-0-	-2607	-0-	506	1	16106	3	Y	168	39	1			182
03	21328 X	18799	-0-	-2529	-0-	185	9	18089	3	Y	204	339	1			47
04	20190 X	17671	-0-	-2519	-0-	486	1	16957	3	Y	193	195	1			45
05	19995 X	17899	-0-	-2096	-0-	224	9	17234	3	Y	189	167	1			67
06	19350 X	17029	-0-	-2321	-0-	502	1	16394	3	Y	155	156	1			66
07	18786 X	NO RPT	-0-	-18786	-0-	212	9			Y	NO RPT					66
GATES 07-DR				WELL #:	10H	RRCID -> 275356	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL	DEPTH	8244	PERF. 8728	- 13762				
02	19180 X	15664	-0-	-3516	-0-	529	1	14356	3	Y	708	710	1	1	8	27
03	20801 X	16959	-0-	-3842	-0-	779	9	15611	3	Y	791	783	1			35
04	19170 X	15283	-0-	-3887	-0-	478	1	14214	3	Y	739	740	1	1	8	33
05	18228 X	14524	-0-	-3704	-0-	870	9	13540	3	Y	581	551	1	1	8	62
06	16770 X	13391	-0-	-3379	-0-	256	1	12599	3	Y	509	502	1			69
07	17329 X	NO RPT	-0-	-17329	-0-	813	9			Y	NO RPT					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #:	12H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				RRCID ->	275442	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8245	PERF. 8772 - 13806						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15288 X	13584	-0-	-1704	-0-	457 1 704 9	12423	3	Y	640	643	1			16
03	16802 X	14713	-0-	-2089	-0-	414 1 774 9	13525	3	Y	704	698	1			22
04	15780 X	13540	-0-	-2240	-0-	227 1 739 9	12574	3	Y	672	674	1	1	8	19
05	15469 X	13456	-0-	-2013	-0-	319 1 641 9	12496	3	Y	583	553	1	1	8	48
06	14550 X	12877	-0-	-1673	-0-	223 1 551 9	12103	3	Y	501	495	1			54
07	15035 X	NO RPT	-0-	-15035	-0-				Y	NO RPT					54
GATES 07-DR				WELL #:	11H	RRCID -> 275443	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH	8241	PERF. 8749 - 13400					
02	22344 X	18752	-0-	-3592	-0-	633 1 931 9	17188	3	Y	846	849	1	1	8	25
03	24552 X	19778	-0-	-4774	-0-	557 1 1020 9	18201	3	Y	927	917	1	1	8	34
04	22800 X	18168	-0-	-4632	-0-	305 1 968 9	16895	3	Y	880	883	1	1	8	30
05	22196 X	18064	-0-	-4132	-0-	428 1 837 9	16799	3	Y	761	724	1	1	8	66
06	20550 X	16746	-0-	-3804	-0-	290 1 711 9	15745	3	Y	646	638	1	1	8	73
07	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-				Y	NO RPT					73
GATES 07-DR				WELL #:	109H	RRCID -> 275444	COMPL. DATE 07/02/2014	TOTAL DEPTH	8345	PERF. 8758 - 12109					
02	13020 X	12765	-0-	-255	-0-	415 1 1092 9	11258	3	Y	993	995	1	1	8	20
03	14415 X	13874	-0-	-541	-0-	372 1 1365 9	12137	3	Y	1241	1200	1			61
04	13920 X	13314	-0-	-606	-0-	212 1 1329 9	11773	3	Y	1208	1245	1	1	8	23
05	13857 X	13348	-0-	-509	-0-	302 1 1184 9	11862	3	Y	1076	1020	1	1	8	78
06	13680 X	12606	-0-	-1074	-0-	209 1 1064 9	11333	3	Y	967	952	1			93
07	14136 X	NO RPT	-0-	-14136	-0-				Y	NO RPT					93
GATES 07-DR				WELL #:	108H	RRCID -> 275445	COMPL. DATE 07/04/2014	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8650 - 12307					
02	13104 X	12883	-0-	-221	-0-	434 1 674 9	11775	3	Y	613	616	1			13
03	14508 X	13982	-0-	-526	-0-	393 1 767 9	12822	3	Y	697	675	1			35
04	14040 X	13326	-0-	-714	-0-	223 1 718 9	12385	3	Y	653	672	1	1	8	15
05	14291 X	13384	-0-	-907	-0-	318 1 601 9	12465	3	Y	546	519	1			42
*06	13800 X	12419	-0-	-1381	-0-	215 1 446 9	11758	3	Y	405	405	1			42
07	14260 X	NO RPT	-0-	-14260	-0-				Y	NO RPT					42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR																
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18228 X	15551	-0-	-2677	-0-	523 824	1 9	14204	3	Y	749	753	1	1	8	22
03	20181 X	16587	-0-	-3594	-0-	466 905	1 9	15216	3	Y	823	816	1			29
04	19290 X	14428	-0-	-4862	-0-	242 782	1 9	13404	3	Y	711	713	1	1	8	26
05	18569 X	15354	-0-	-3215	-0-	364 699	1 9	14291	3	Y	635	602	1	1	8	58
06	17040 X	13345	-0-	-3695	-0-	232 520	1 9	12593	3	Y	473	471	1			60
07	17205 X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					Y	NO RPT					60
GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215																
02	9688 X	8669	-0-	-1019	-0-	296 325	1 9	8048	3	Y	295	296	1			8
03	10726 X	9516	-0-	-1210	-0-	273 341	1 9	8902	3	Y	310	299	1			19
04	10380 X	9558	-0-	-822	-0-	163 328	1 9	9067	3	Y	298	310	1			7
05	10230 X	9422	-0-	-808	-0-	227 282	1 9	8913	3	Y	256	243	1			20
06	9300 X	8541	-0-	-759	-0-	151 204	1 9	8186	3	Y	185	185	1			20
07	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					20
GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118																
02	6748 X	6027	-0-	-721	-0-	206 235	1 9	5586	3	Y	214	215	1			3
03	7471 X	6380	-0-	-1091	-0-	183 212	1 9	5985	3	Y	193	186	1			10
04	6960 X	6022	-0-	-938	-0-	103 228	1 9	5691	3	Y	207	213	1			4
05	6758 X	5966	-0-	-792	-0-	144 171	1 9	5651	3	Y	155	147	1			12
06	6450 X	5066	-0-	-1384	-0-	90 111	1 9	4865	3	Y	101	101	1			12
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					12
GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596																
02	9856 X	8733	-0-	-1123	-0-	299 308	1 9	8126	3	Y	280	283	1			4
03	10912 X	9402	-0-	-1510	-0-	270 321	1 9	8811	3	Y	292	283	1			13
04	9960 X	7658	-0-	-2302	-0-	130 303	1 9	7225	3	Y	275	285	1			3
05	10044 X	8268	-0-	-1776	-0-	199 256	1 9	7813	3	Y	233	220	1			16
06	9360 X	6807	-0-	-2553	-0-	119 168	1 9	6520	3	Y	153	154	1			15
07	9672 X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					Y	NO RPT					15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	13020 X	5122	-0-		-7898	-0-	171 312	1 9	4639	3	Y	284	286	1		1 8	4																	
03	4999 X	4999	-0-		-0-	-0-	137 385	1 9	4477	3	Y	350	346	1			8																	
04	6300 X	4756	-0-		-1544	-0-	79 301	1 9	4376	3	Y	274	276	1			6																	
05	6510 X	4459	-0-		-2051	-0-	104 277	1 9	4078	3	Y	252	239	1			19																	
06	6300 X	3909	-0-		-2391	-0-	67 220	1 9	3622	3	Y	200	198	1			21																	
07	5673 X	NO RPT	-0-		-5673	-0-					Y	NO RPT					21																	
GATES 11-DR															WELL #: 150H	RRCID -> 275464	COMPL. DATE 07/29/2014	TOTAL DEPTH 8135	PERF. 8533	- 13330														
02	15876 X	12701	-0-		-3175	-0-	435 452	1 9	11814	3	Y	411	412	1		1 8	6																	
03	17329 X	13632	-0-		-3697	-0-	390 497	1 9	12745	3	Y	452	448	1			10																	
04	14850 X	12525	-0-		-2325	-0-	214 443	1 9	11868	3	Y	403	405	1			8																	
05	15004 X	12142	-0-		-2862	-0-	292 383	1 9	11467	3	Y	348	331	1			25																	
06	13860 X	11297	-0-		-2563	-0-	199 283	1 9	10815	3	Y	257	256	1			26																	
07	14074 X	NO RPT	-0-		-14074	-0-					Y	NO RPT					26																	
GATES 11-DR															WELL #: 154H	RRCID -> 275465	COMPL. DATE 01/30/2015	TOTAL DEPTH 8221	PERF. 8659	- 12323														
02	10696 X	2817	-0-		-7879	-0-	95 128	1 9	2594	3	Y	116	116	1			5																	
03	5456 X	4007	-0-		-1449	-0-	114 183	1 9	3710	3	Y	166	164	1			7																	
04	4230 X	3767	-0-		-463	-0-	64 160	1 9	3543	3	Y	145	145	1			7																	
05	4371 X	3778	-0-		-593	-0-	91 135	1 9	3552	3	Y	123	119	1			11																	
06	4230 X	3355	-0-		-875	-0-	58 92	1 9	3205	3	Y	84	85	1			10																	
07	3999 X	NO RPT	-0-		-3999	-0-					Y	NO RPT					10																	
GATES 11-DR															WELL #: 153H	RRCID -> 275466	COMPL. DATE 01/29/2015	TOTAL DEPTH 8207	PERF. 8647	- 12223														
02	10808 X	6740	-0-		-4068	-0-	228 332	1 9	6180	3	Y	302	300	1		1 8	8																	
03	14942 X	7483	-0-		-7459	-0-	208 473	1 9	6802	3	Y	430	426	1			12																	
04	14460 X	7075	-0-		-7385	-0-	118 442	1 9	6515	3	Y	402	404	1			10																	
05	14942 X	7102	-0-		-7840	-0-	168 331	1 9	6603	3	Y	301	288	1			23																	
06	7230 X	5634	-0-		-1596	-0-	99 195	1 9	5340	3	Y	177	181	1			19																	
07	7471 X	NO RPT	-0-		-7471	-0-					Y	NO RPT					19																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	13328 X	10001	-0-	-3327	-0-		342	1	9275	3	Y	349	350	1	1	8	5																											
03	12927 X	10595	-0-	-2332	-0-		384	9	9886	3	Y	369	365	1			9																											
04	12420 X	9585	-0-	-2835	-0-		303	1	9041	3	Y	346	348	1			7																											
05	12834 X	8000	-0-	-4834	-0-		406	9	7553	3	Y	231	220	1			18																											
06	11340 X	6966	-0-	-4374	-0-		163	1	6656	3	Y	171	172	1			17																											
07	11067 X	NO RPT	-0-	-11067	-0-		381	9			Y	NO RPT					17																											
GATES 11-DR															WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083																													
02	11032 X	9841	-0-	-1191	-0-		336	1	9124	3	Y	346	348	1	1	8	11																											
03	12214 X	10042	-0-	-2172	-0-		381	9	9339	3	Y	379	375	1			15																											
04	12000 X	9932	-0-	-2068	-0-		286	1	9322	3	Y	402	403	1			14																											
05	12400 X	9116	-0-	-3284	-0-		417	9	8566	3	Y	302	289	1			27																											
06	12000 X	8507	-0-	-3493	-0-		168	1	8119	3	Y	217	217	1			27																											
07	10881 X	NO RPT	-0-	-10881	-0-		442	9			Y	NO RPT					27																											
GATES 07-DR															WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598																													
02	11088 X	6353	-0-	-4735	-0-		190	1	5156	3	Y	915	917	1	1	8	29																											
03	11315 X	7638	-0-	-3677	-0-		1007	9	6238	3	Y	1099	1038	1			90																											
04	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-		191	1	8586	3	Y	895	895	1	1	8	89																											
05	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-		1209	9	8405	3	Y	631	661	1	1	8	58																											
06	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-		155	1	7460	3	Y	444	443	1			59																											
07	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-		985	9			Y	NO RPT					59																											
GATES 07-DR															WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115																													
02	8036 X	6855	-0-	-1181	-0-		236	1	6417	3	Y	184	185	1			15																											
03	8897 X	7667	-0-	-1230	-0-		202	9	7213	3	Y	212	205	1			22																											
04	8610 X	6991	-0-	-1619	-0-		221	1	6638	3	Y	212	219	1			15																											
05	8463 X	5861	-0-	-2602	-0-		233	9	5575	3	Y	131	126	1			20																											
06	8190 X	6693	-0-	-1497	-0-		120	1	6437	3	Y	125	122	1			23																											
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-		233	9			Y	NO RPT					23																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED WELL #: 5H	CAPACITY								CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 275604	COMPL. DATE 11/26/2013	TOTAL DEPTH 8341	PERF. 8604	- 13107												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9044 X	8241	-0-		-803		-0-			295 1	537 9	7409 3	Y		488	547 1				56
03	10013 X	9305	-0-		-708		-0-			272 1	684 9	8349 3	Y		622	608 1				70
04	9300 X	8474	-0-		-826		-0-			163 1	565 9	7746 3	Y		514	525 1				59
05	9003 X	9003	-0-		-0-		-0-			223 1	514 9	8266 3	Y		467	453 1				73
06	10957 X	10957	-0-		-0-		-0-			208 1	460 9	10289 3	Y		418	423 1				68
07	9300 X	NO RPT	-0-		-9300		-0-						Y		NO RPT					68

GATES 07-DR				WELL #: 85H	RRCID -> 275628	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH 8021	PERF. 8447	- 14641											
02	17528 X	16823	-0-		-705		-0-			571 1	760 9	15492 3	Y		691	691 1		1 8		13
03	19251 X	18286	-0-		-965		-0-			519 1	809 9	16958 3	Y		735	726 1				22
04	16590 X	11357	-0-		-5233		-0-			192 1	524 9	10641 3	Y		476	481 1				17
05	17143 X	14077	-0-		-3066		-0-			332 1	738 9	13007 3	Y		671	634 1		1 8		53
06	18030 X	13328	-0-		-4702		-0-			231 1	579 9	12518 3	Y		526	523 1				56
07	18631 X	NO RPT	-0-		-18631		-0-						Y		NO RPT					56

COTULLA				WELL #: 31H	RRCID -> 275645	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8509	- 12160											
02	6636 X	4899	-0-		-1737		-0-			179 1	209 9	4511 3	Y		190	197 1				3
03	6541 X	5289	-0-		-1252		-0-			160 1	221 9	4908 3	Y		201	197 1				7
04	6330 X	5144	-0-		-1186		-0-			102 1	197 9	4845 3	Y		179	182 1		1 8		3
05	5472 X	5472	-0-		-0-		-0-			138 1	194 9	5140 3	Y		176	166 1				13
06	5280 X	5268	-0-		-12		-0-			101 1	154 9	5013 3	Y		140	142 1				11
07	5425 X	NO RPT	-0-		-5425		-0-						Y		NO RPT					11

COTULLA				WELL #: 75H	RRCID -> 275646	COMPL. DATE 10/27/2013	TOTAL DEPTH 8329	PERF. 8530	- 14261											
02	16436 X	12694	-0-		-3742		-0-			460 1	682 9	11552 3	Y		620	637 1				117
03	18197 X	13031	-0-		-5166		-0-			389 1	705 9	11937 3	Y		641	631 1				127
04	16140 X	11670	-0-		-4470		-0-			226 1	716 9	10728 3	Y		651	766 1				12
05	16342 X	16342	-0-		-0-		-0-			412 1	630 9	15300 3	Y		573	541 1				44
06	13590 X	10882	-0-		-2708		-0-			206 1	460 9	10216 3	Y		418	426 1				36
07	14043 X	NO RPT	-0-		-14043		-0-						Y		NO RPT					36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA																	//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200																	CNTY: DIMMIT																
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																														
02	10388 X		7726	-0-	-2662	-0-		287	1	7208	3	Y	210		223	1				8																														
03	11501 X		10373	-0-	-1128	-0-		231	9	9738	3	Y	289		281	1				16																														
04	8978 X		8978	-0-	-0-	-0-		317	1	8539	3	Y	235		239	1				12																														
05	9780 X		9780	-0-	-0-	-0-		318	9	9322	3	Y	188		178	1				22																														
06	10050 X		8673	-0-	-1377	-0-		180	1	8320	3	Y	168		168	1				22																														
07	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-	-0-		259	9			Y	NO RPT							22																														
COTULLA																					WELL #:	50H	RRCID -> 275653	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 8280	PERF. 8529 - 13570																								
02	10668 X		8158	-0-	-2510	-0-		302	1	7603	3	Y	230		241	1				12																														
03	11811 X		7336	-0-	-4475	-0-		253	9	6788	3	Y	297		291	1				18																														
04	10800 X		6980	-0-	-3820	-0-		221	1	6600	3	Y	219		224	1				13																														
05	10106 X		7167	-0-	-2939	-0-		327	9	6759	3	Y	205		194	1				24																														
06	9030 X		7012	-0-	-2018	-0-		139	1	6613	3	Y	241		236	1				29																														
07	9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-	-0-		241	9			Y	NO RPT							29																														
COTULLA																					WELL #:	32H	RRCID -> 275655	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8164	PERF. 8496 - 13387																								
02	11312 X		9063	-0-	-2249	-0-		335	1	8411	3	Y	288		298	1				3																														
03	9951 X		9925	-0-	-26	-0-		317	9	9273	3	Y	318		312	1				9																														
04	9750 X		9579	-0-	-171	-0-		302	1	9096	3	Y	265		271	1				3																														
05	10075 X		9520	-0-	-555	-0-		350	9	9011	3	Y	242		229	1				16																														
06	9750 X		8886	-0-	-864	-0-		191	1	8497	3	Y	197		197	1				16																														
07	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-	-0-		292	9			Y	NO RPT							16																														
COTULLA																					WELL #:	33H	RRCID -> 275659	COMPL. DATE 02/25/2014	TOTAL DEPTH 8184	PERF. 8589 - 13480																								
02	8680 X		7296	-0-	-1384	-0-		267	1	6710	3	Y	290		298	1				9																														
03	9610 X		7512	-0-	-2098	-0-		319	9	6969	3	Y	287		284	1				12																														
04	8460 X		7021	-0-	-1439	-0-		227	1	6618	3	Y	240		245	1				7																														
05	7657 X		7223	-0-	-434	-0-		316	9	6790	3	Y	227		214	1				20																														
06	7830 X		6829	-0-	-1001	-0-		139	1	6497	3	Y	183		185	1				18																														
07	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-	-0-		264	9			Y	NO RPT							18																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 499978																													
COTULLA															WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350																													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS	*	AMT	*	CODE	EOM	BALANCE					
02		8568	X		5288		-0-		-3280			-0-							195	1	4913	3	Y		164		172	1										5						
03		9486	X		7025		-0-		-2461			-0-							180	9	6574	3	Y		215		210	1										10						
04		8220	X		7123		-0-		-1097			-0-							214	1	6804	3	Y		160		164	1										6						
05		7833	X		7833		-0-		-0-			-0-							237	9	7437	3	Y		178		167	1										17						
06		7398	X		7398		-0-		-0-			-0-							143	1	7125	3	Y		117		120	1										14						
07		7347	X	NO RPT			-0-		-7347			-0-							176	9			Y		NO RPT													14						
MEADOR 1451															WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890																													
02		25760	X		22562		-0-		-3198			-0-							685	1	21804	3	Y		66		57	1					2	8				7						
03		27714	X		24681		-0-		-3033			-0-							73	9	23931	3	Y		98		86	1					2	8				17						
04		26370	X		23133		-0-		-3237			-0-							642	1	22128	3	Y		318		270	1					6	8				59						
05		26102	X		22888		-0-		-3214			-0-							108	9	22009	3	Y		269		227	1										101						
06		24540	X		21712		-0-		-2828			-0-							655	1	20835	3	Y		261		268	1										94						
07		24986	X	NO RPT			-0-		-24986			-0-							350	9			Y		NO RPT													94						
COTULLA															WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667																													
02		13776	X		10728		-0-		-3048			-0-							583	1	9654	3	Y		627		710	1										68						
03		14353	X		11006		-0-		-3347			-0-							296	9	9942	3	Y		673		666	1										75						
04		12600	X		10847		-0-		-1753			-0-							324	1	9955	3	Y		620		629	1										66						
05		12462	X		11026		-0-		-1436			-0-							740	9	10142	3	Y		555		539	1										82						
06		12060	X		9597		-0-		-2463			-0-							682	1	8786	3	Y		576		571	1										87						
07		11873	X	NO RPT			-0-		-11873			-0-							273	1			Y		NO RPT													87						
COTULLA															WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631																													
02		7140	X		6378		-0-		-762			-0-							611	9	5849	3	Y		269		278	1										44						
03		7905	X		6722		-0-		-1183			-0-							177	1	6205	3	Y		286		280	1										50						
04		7350	X		4888		-0-		-2462			-0-							634	9	4580	3	Y		193		199	1										44						
05		6975	X		5498		-0-		-1477			-0-							96	1	5152	3	Y		188		177	1										55						
06		6840	X		5188		-0-		-1652			-0-							212	9	4920	3	Y		154		155	1										54						
07		7068	X	NO RPT			-0-		-7068			-0-							139	1			Y		NO RPT													54						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR														
WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16128 X	12797	-0-	-3331	-0-	419	1	11389	3	Y	899	900	1	26
03	16957 X	13735	-0-	-3222	-0-	989	9	12221	3	Y	1036	1024	1	38
04	15480 X	13607	-0-	-1873	-0-	374	1	12298	3	Y	988	989	1	36
05	15097 X	13597	-0-	-1500	-0-	1140	9	12425	3	Y	777	740	1	72
06	14070 X	13024	-0-	-1046	-0-	222	1	12076	3	Y	660	652	1	80
07	14167 X	NO RPT	-0-	-14167	-0-	1087	9			Y	NO RPT			80
						317	1							
						855	9							
						222	1							
						726	9							
COTULLA														
WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470														
02	6720 X	6124	-0-	-596	-0-	229	1	5745	3	Y	136	139	1	4
03	7440 X	6701	-0-	-739	-0-	150	9	6295	3	Y	183	180	1	7
04	7110 X	6256	-0-	-854	-0-	205	1	6001	3	Y	117	122	1	2
05	6913 X	6517	-0-	-396	-0-	201	9	6237	3	Y	102	96	1	8
06	6570 X	6179	-0-	-391	-0-	126	1	5960	3	Y	90	89	1	9
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-	129	9			Y	NO RPT			9
						168	1							
						112	9							
						120	1							
						99	9							
GATES 11-DR GU FF														
WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750														
02	18452 X	18132	-0-	-320	-0-	619	1	16805	3	Y	644	637	1	23
03	20429 X	18517	-0-	-1912	-0-	708	9	17234	3	Y	686	679	1	30
04	17970 X	17307	-0-	-663	-0-	528	1	16299	3	Y	649	651	1	27
05	18569 X	16919	-0-	-1650	-0-	755	9	15915	3	Y	544	516	1	55
06	19440 X	15728	-0-	-3712	-0-	294	1	14979	3	Y	430	445	1	40
07	20088 X	NO RPT	-0-	-20088	-0-	714	9			Y	NO RPT			40
						406	1							
						598	9							
						276	1							
						473	9							
GATES 11-DR GU GG														
WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206														
02	23408 X	13053	-0-	-10355	-0-	450	1	12211	3	Y	356	358	1	24
03	24149 X	21935	-0-	-2214	-0-	392	9	20586	3	Y	654	647	1	31
04	21870 X	18314	-0-	-3556	-0-	630	1	17348	3	Y	594	596	1	28
05	21359 X	18085	-0-	-3274	-0-	719	9	17088	3	Y	510	484	1	54
06	21240 X	16719	-0-	-4521	-0-	313	1	16013	3	Y	374	393	1	35
07	21948 X	NO RPT	-0-	-21948	-0-	653	9			Y	NO RPT			35
						436	1							
						561	9							
						295	1							
						411	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR GU HH															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																		
02	27720 X	14996	-0-	-12724	-0-	515 497	1 9	13984	3	Y	452	455	1	1	8	43																		
03	30163 X	21758	-0-	-8405	-0-	622 809	1 9	20327	3	Y	735	736	1			42																		
04	27690 X	21093	-0-	-6597	-0-	360 780	1 9	19953	3	Y	709	709	1	1	8	41																		
05	27063 X	20396	-0-	-6667	-0-	492 617	1 9	19287	3	Y	561	533	1			69																		
06	25530 X	19417	-0-	-6113	-0-	343 427	1 9	18647	3	Y	388	417	1			40																		
07	21793 X	NO RPT	-0-	-21793	-0-					Y	NO RPT					40																		
GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597																																		
02	14952 X	12939	-0-	-2013	-0-	442 504	1 9	11993	3	Y	458	454	1	1	8	90																		
03	16523 X	13465	-0-	-3058	-0-	385 513	1 9	12567	3	Y	466	504	1			52																		
04	14580 X	12014	-0-	-2566	-0-	205 470	1 9	11339	3	Y	427	428	1			51																		
05	12117 X	12117	-0-	-0-	-0-	292 375	1 9	11450	3	Y	341	325	1			67																		
06	13860 X	11482	-0-	-2378	-0-	202 260	1 9	11020	3	Y	236	278	1			25																		
07	14322 X	NO RPT	-0-	-14322	-0-					Y	NO RPT					25																		
GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153																																		
02	10248 X	4538	-0-	-5710	-0-	152 266	1 9	4120	3	Y	242	243	1	1	8	12																		
03	11346 X	7322	-0-	-4024	-0-	205 415	1 9	6702	3	Y	377	373	1			16																		
04	10110 X	6270	-0-	-3840	-0-	104 385	1 9	5781	3	Y	350	351	1			15																		
05	7502 X	6215	-0-	-1287	-0-	147 315	1 9	5753	3	Y	286	271	1			30																		
06	7080 X	6393	-0-	-687	-0-	113 201	1 9	6079	3	Y	183	195	1			18																		
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					18																		
GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824																																		
02	17640 X	5130	-0-	-12510	-0-	169 382	1 9	4579	3	Y	347	348	1	1	8	6																		
03	5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	155 395	1 9	5048	3	Y	359	357	1			8																		
04	5010 X	4890	-0-	-120	-0-	80 367	1 9	4443	3	Y	334	336	1			6																		
05	5177 X	4835	-0-	-342	-0-	113 296	1 9	4426	3	Y	269	257	1			18																		
06	5490 X	3828	-0-	-1662	-0-	65 196	1 9	3567	3	Y	178	179	1			17																		
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					17																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
02	17192 X	6171	-0-	-11021	-0-		204 1	436 9	5531 3	Y		396	397 1	1 8	12														
03	7285 X	7260	-0-	-25	-0-		202 1	476 9	6582 3	Y		433	435 1		10														
04	7380 X	6613	-0-	-767	-0-		109 1	443 9	6061 3	Y		403	405 1		8														
05	7626 X	6556	-0-	-1070	-0-		154 1	370 9	6032 3	Y		336	319 1		25														
06	7380 X	6358	-0-	-1022	-0-		110 1	290 9	5958 3	Y		264	263 1		26														
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-						Y	NO RPT			26														
GATES 11-DR															WELL #: 183H RRCID -> 276256 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8307 - 12358														
02	9632 X	8355	-0-	-1277	-0-		279 1	493 9	7583 3	Y		448	448 1	1 8	11														
03	9737 X	9737	-0-	-0-	-0-		274 1	515 9	8948 3	Y		468	468 1		11														
04	9554 X	9554	-0-	-0-	-0-		160 1	523 9	8871 3	Y		475	476 1		10														
05	9362 X	9085	-0-	-277	-0-		215 1	422 9	8448 3	Y		384	365 1		29														
06	9420 X	8541	-0-	-879	-0-		148 1	298 9	8095 3	Y		271	272 1		28														
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-						Y	NO RPT			28														
GATES 11-DR															WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738														
02	11536 X	7952	-0-	-3584	-0-		269 1	388 9	7295 3	Y		353	352 1	1 8	16														
03	12369 X	9280	-0-	-3089	-0-		262 1	454 9	8564 3	Y		413	407 1		22														
04	10920 X	9501	-0-	-1419	-0-		161 1	436 9	8904 3	Y		396	397 1		21														
05	11284 X	9135	-0-	-2149	-0-		218 1	365 9	8552 3	Y		332	317 1		36														
06	10920 X	7106	-0-	-3814	-0-		124 1	243 9	6739 3	Y		221	234 1		23														
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-						Y	NO RPT			23														
GATES 11-DR															WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514														
02	13636 X	13159	-0-	-477	-0-		449 1	515 9	12195 3	Y		468	469 1	1 8	20														
03	14694 X	12781	-0-	-1913	-0-		365 1	509 9	11907 3	Y		463	458 1		25														
04	13290 X	11723	-0-	-1567	-0-		199 1	484 9	11040 3	Y		440	442 1		23														
05	13671 X	11776	-0-	-1895	-0-		282 1	419 9	11075 3	Y		381	360 1		44														
06	14100 X	11024	-0-	-3076	-0-		193 1	315 9	10516 3	Y		286	301 1		29														
07	14570 X	NO RPT	-0-	-14570	-0-						Y	NO RPT			29														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR				//CONT.// 12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	134H	RRCID ->	276341	COMPL. DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	8168	PERF.	8503 - 14515			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21588 X	17281	-0-	-4307	-0-		594	1	16124	3	Y	512	513	1	1	8	27
03	23064 X	19196	-0-	-3868	-0-		563	9	18026	3	Y	562	554	1			35
04	20460 X	18147	-0-	-2313	-0-		552	1	17230	3	Y	551	552	1	1	8	33
05	18662 X	17695	-0-	-967	-0-		618	9	16753	3	Y	468	444	1			57
06	18570 X	16233	-0-	-2337	-0-		311	1	15575	3	Y	338	359	1			36
07	19189 X	NO RPT	-0-	-19189	-0-		606	9			Y	NO RPT					36
							427	1									
							515	9									
							286	1									
							372	9									
GATES 11-DR GU EE				WELL #:	128H	RRCID ->	276352	COMPL. DATE	04/14/2015	TOTAL	DEPTH	8254	PERF.	8700 - 13133			
02	12600 X	11192	-0-	-1408	-0-		384	1	10435	3	Y	339	339	1	1	8	22
03	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-		373	9	11773	3	Y	394	388	1			28
04	13500 X	11626	-0-	-1874	-0-		360	1	11009	3	Y	380	382	1			26
05	12586 X	11660	-0-	-926	-0-		433	9	11028	3	Y	319	305	1			40
06	12150 X	10764	-0-	-1386	-0-		199	1	10314	3	Y	236	249	1			27
07	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-		418	9			Y	NO RPT					27
							281	1									
							351	9									
							190	1									
							260	9									
GATES 07-DR				WELL #:	187H	RRCID ->	276359	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL	DEPTH	8239	PERF.	8452 - 14015			
02	15148 X	13886	-0-	-1262	-0-		469	1	12724	3	Y	630	620	1			24
03	16771 X	14767	-0-	-2004	-0-		693	9	13560	3	Y	720	715	1			29
04	16170 X	14536	-0-	-1634	-0-		415	1	13491	3	Y	729	736	1	1	8	21
05	16709 X	14288	-0-	-2421	-0-		792	9	13269	3	Y	619	586	1	1	8	53
06	15450 X	12991	-0-	-2459	-0-		243	1	12096	3	Y	612	590	1			75
07	15376 X	NO RPT	-0-	-15376	-0-		802	9			Y	NO RPT					75
							338	1									
							681	9									
							222	1									
							673	9									
GATES 07-DR GU DD				WELL #:	168H	RRCID ->	276363	COMPL. DATE	04/22/2015	TOTAL	DEPTH	8286	PERF.	8702 - 12945			
02	12796 X	12283	-0-	-513	-0-		411	1	11161	3	Y	646	562	1			90
03	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-		711	9	13608	3	Y	760	778	1			72
04	13380 X	13129	-0-	-251	-0-		417	1	12009	3	Y	821	799	1	1	8	93
05	13733 X	12618	-0-	-1115	-0-		836	9	11502	3	Y	748	733	1	1	8	107
06	14370 X	12235	-0-	-2135	-0-		217	1	10828	3	Y	1098	1110	1			95
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-		903	9			Y	NO RPT					95
							293	1									
							823	9									
							199	1									
							1208	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE															
02	14980 X	9729	-0-		-5251	-0-		329 468	1 9	8932	3	Y	425		426	1		1 8	18															
03	14601 X	11734	-0-		-2867	-0-		332 570	1 9	10832	3	Y	518		509	1			27															
04	12120 X	11192	-0-		-928	-0-		189 546	1 9	10457	3	Y	496		497	1			26															
05	11335 X	11335	-0-		-0-	-0-		270 477	1 9	10588	3	Y	434		413	1			47															
06	11370 X	9968	-0-		-1402	-0-		174 308	1 9	9486	3	Y	280		299	1			28															
07	11749 X	NO RPT	-0-		-11749	-0-						Y	NO RPT						28															
GATES 11-DR																				WELL #:	139H	RRCID ->	276381	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8154	PERF.	8384	-	12640			
02	7868 X	6409	-0-		-1459	-0-		218 275	1 9	5916	3	Y	250		250	1		1 8	17															
03	8432 X	6908	-0-		-1524	-0-		195 333	1 9	6380	3	Y	303		298	1			22															
04	7650 X	7279	-0-		-371	-0-		122 386	1 9	6771	3	Y	351		351	1			22															
05	7905 X	6881	-0-		-1024	-0-		164 289	1 9	6428	3	Y	263		253	1			32															
06	7650 X	6246	-0-		-1404	-0-		109 218	1 9	5919	3	Y	198		211	1			19															
07	7533 X	NO RPT	-0-		-7533	-0-						Y	NO RPT						19															
GATES 11-DR																				WELL #:	137H	RRCID ->	276382	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	8153	PERF.	8461	-	14396			
02	19768 X	14469	-0-		-5299	-0-		488 741	1 9	13240	3	Y	674		676	1		2 8	29															
03	19871 X	12979	-0-		-6892	-0-		366 646	1 9	11967	3	Y	587		581	1			35															
04	17040 X	14569	-0-		-2471	-0-		246 659	1 9	13664	3	Y	599		601	1		1 8	32															
05	17608 X	15122	-0-		-2486	-0-		362 557	1 9	14203	3	Y	506		479	1			59															
06	17040 X	13698	-0-		-3342	-0-		238 492	1 9	12968	3	Y	447		461	1			45															
07	16027 X	NO RPT	-0-		-16027	-0-						Y	NO RPT						45															
GATES 11-DR																				WELL #:	182H	RRCID ->	276383	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	8038	PERF.	8312	-	13875			
02	5346 X	5346	-0-		-0-	-0-		176 392	1 9	4778	3	Y	356		356	1		1 8	11															
03	5262 X	5262	-0-		-0-	-0-		146 339	1 9	4777	3	Y	308		304	1			15															
04	3690 X	2938	-0-		-752	-0-		48 228	1 9	2662	3	Y	207		209	1			13															
05	3813 X	2921	-0-		-892	-0-		67 221	1 9	2633	3	Y	201		191	1			23															
06	5730 X	1824	-0-		-3906	-0-		32 124	1 9	1668	3	Y	113		125	1			11															
07	5921 X	NO RPT	-0-		-5921	-0-						Y	NO RPT						11															

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																			
02	14924 X	11637	-0-	-3287	-0-		401 339	1 9	10897	3	Y	308	311 1	1 8	17																			
03	16120 X	11255	-0-	-4865	-0-		324 347	1 9	10584	3	Y	315	310 1		22																			
04	15330 X	9724	-0-	-5606	-0-		167 318	1 9	9239	3	Y	289	290 1		21																			
05	15841 X	9778	-0-	-6063	-0-		236 268	1 9	9274	3	Y	244	233 1		32																			
06	15330 X	10221	-0-	-5109	-0-		180 238	1 9	9803	3	Y	216	227 1		21																			
07	12896 X	NO RPT	-0-	-12896	-0-						Y	NO RPT			21																			
GATES 11-DR															WELL #:	136H	RRCID ->	276407	COMPL. DATE	10/01/2014	TOTAL DEPTH	8164	PERF.	8561 - 14100										
02	16016 X	12422	-0-	-3594	-0-		428 377	1 9	11617	3	Y	343	347 1	1 8	21																			
03	17732 X	14305	-0-	-3427	-0-		411 459	1 9	13435	3	Y	417	410 1		28																			
04	17160 X	14479	-0-	-2681	-0-		248 473	1 9	13758	3	Y	430	433 1		25																			
05	16833 X	14191	-0-	-2642	-0-		343 413	1 9	13435	3	Y	375	355 1		45																			
06	14610 X	13546	-0-	-1064	-0-		239 327	1 9	12980	3	Y	297	313 1		29																			
07	14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-						Y	NO RPT			29																			
GATES 11-DR															WELL #:	138H	RRCID ->	276408	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	8362 - 14813										
02	19348 X	14654	-0-	-4694	-0-		500 579	1 9	13575	3	Y	526	528 1	1 8	23																			
03	20553 X	15620	-0-	-4933	-0-		447 579	1 9	14594	3	Y	526	519 1		30																			
04	18210 X	15285	-0-	-2925	-0-		258 696	1 9	14331	3	Y	633	633 1	1 8	29																			
05	17236 X	14602	-0-	-2634	-0-		350 520	1 9	13732	3	Y	473	450 1		52																			
06	15720 X	13692	-0-	-2028	-0-		241 364	1 9	13087	3	Y	331	349 1		34																			
07	16213 X	NO RPT	-0-	-16213	-0-						Y	NO RPT			34																			
GATES 07-DR															WELL #:	90H	RRCID ->	276712	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8293	PERF.	8456 - 12168										
02	19992 X	17417	-0-	-2575	-0-		588 876	1 9	15953	3	Y	796	797 1	1 8	14																			
03	20615 X	18541	-0-	-2074	-0-		526 827	1 9	17188	3	Y	752	727 1		39																			
04	18750 X	17540	-0-	-1210	-0-		298 736	1 9	16506	3	Y	669	692 1	1 8	15																			
05	18445 X	17264	-0-	-1181	-0-		415 562	1 9	16287	3	Y	511	486 1		40																			
06	18660 X	16013	-0-	-2647	-0-		282 416	1 9	15315	3	Y	378	377 1		41																			
07	19282 X	NO RPT	-0-	-19282	-0-						Y	NO RPT			41																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																		
02	11116 X	8997	-0-	-2119	-0-			307 343	1 9	8347	3	Y	312	313 1		6																		
03	12307 X	9696	-0-	-2611	-0-			277 374	1 9	9045	3	Y	340	329 1		17																		
04	10800 X	8645	-0-	-2155	-0-			148 296	1 9	8201	3	Y	269	270 1		16																		
05	9796 X	9743	-0-	-53	-0-			235 281	1 9	9227	3	Y	255	243 1		28																		
06	9630 X	9504	-0-	-126	-0-			168 204	1 9	9132	3	Y	185	195 1		18																		
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-							Y	NO RPT			18																		
GATES 07-DR																	WELL #:	185H	RRCID ->	276720	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8257	PERF.	8476 - 12544								
02	15204 X	12179	-0-	-3025	-0-			412 578	1 9	11189	3	Y	525	528 1		10																		
03	16399 X	13427	-0-	-2972	-0-			380 642	1 9	12405	3	Y	584	566 1		28																		
04	14670 X	12874	-0-	-1796	-0-			218 587	1 9	12069	3	Y	534	536 1		26																		
05	14260 X	12825	-0-	-1435	-0-			306 519	1 9	12000	3	Y	472	449 1		49																		
06	13800 X	11639	-0-	-2161	-0-			203 370	1 9	11066	3	Y	336	351 1		34																		
07	13485 X	NO RPT	-0-	-13485	-0-							Y	NO RPT			34																		
GATES 07-DR																	WELL #:	186H	RRCID ->	276721	COMPL. DATE	11/11/2014	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8520 - 13104								
02	18088 X	14761	-0-	-3327	-0-			506 502	1 9	13753	3	Y	456	458 1		9																		
03	19623 X	15651	-0-	-3972	-0-			451 484	1 9	14716	3	Y	440	428 1		21																		
04	18150 X	14604	-0-	-3546	-0-			251 433	1 9	13920	3	Y	394	396 1		19																		
05	17701 X	14385	-0-	-3316	-0-			349 362	1 9	13674	3	Y	329	311 1		37																		
06	16020 X	13540	-0-	-2480	-0-			238 311	1 9	12991	3	Y	283	293 1		27																		
07	16337 X	NO RPT	-0-	-16337	-0-							Y	NO RPT			27																		
GATES 07-DR																	WELL #:	107H	RRCID ->	276810	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	8297	PERF.	8553 - 12738								
02	22456 X	18470	-0-	-3986	-0-			629 763	1 9	17078	3	Y	694	695 1	1 8	16																		
03	24180 X	19848	-0-	-4332	-0-			566 795	1 9	18487	3	Y	723	698 1		41																		
04	22170 X	18385	-0-	-3785	-0-			312 780	1 9	17293	3	Y	709	732 1	1 8	17																		
05	21359 X	17502	-0-	-3857	-0-			421 563	1 9	16518	3	Y	512	487 1		42																		
06	19800 X	16522	-0-	-3278	-0-			290 433	1 9	15799	3	Y	394	392 1		44																		
07	20460 X	NO RPT	-0-	-20460	-0-							Y	NO RPT			44																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 07-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																											
02	15764 X	12833	-0-	-2931	-0-		440 449	1 9	11944	3	Y	408	409	1			8																											
03	16833 X	13601	-0-	-3232	-0-		389 507	1 9	12705	3	Y	461	446	1			23																											
04	15450 X	11990	-0-	-3460	-0-		204 453	1 9	11333	3	Y	412	426	1			9																											
05	13857 X	12964	-0-	-893	-0-		308 565	1 9	12091	3	Y	514	487	1			36																											
06	13740 X	11798	-0-	-1942	-0-		206 358	1 9	11234	3	Y	325	328	1			33																											
07	14198 X	NO RPT	-0-	-14198	-0-						Y	NO RPT					33																											
GATES 07-DR															WELL #: 14H RRCID -> 276815 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8683 - 12215																													
02	12572 X	10163	-0-	-2409	-0-		338 644	1 9	9181	3	Y	585	586	1			10																											
03	13423 X	11213	-0-	-2210	-0-		312 707	1 9	10194	3	Y	643	622	1			31																											
04	12390 X	10329	-0-	-2061	-0-		172 627	1 9	9530	3	Y	570	589	1	1	8	11																											
05	11873 X	10143	-0-	-1730	-0-		242 400	1 9	9501	3	Y	364	347	1			28																											
06	10890 X	9534	-0-	-1356	-0-		167 264	1 9	9103	3	Y	240	242	1			26																											
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-						Y	NO RPT					26																											
GATES 07-DR															WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640																													
02	20244 X	16824	-0-	-3420	-0-		571 751	1 9	15502	3	Y	683	685	1	1	8	14																											
03	22413 X	17972	-0-	-4441	-0-		509 828	1 9	16635	3	Y	753	729	1			38																											
04	20760 X	16851	-0-	-3909	-0-		285 757	1 9	15809	3	Y	688	695	1	1	8	30																											
05	20460 X	16990	-0-	-3470	-0-		406 653	1 9	15931	3	Y	594	563	1	1	8	60																											
*06	18270 X	16185	-0-	-2085	-0-		283 477	1 9	15425	3	Y	434	448	1			46																											
07	18631 X	NO RPT	-0-	-18631	-0-						Y	NO RPT					46																											
APPLING															WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10849 - 16708																													
02	108612 X	105395	-0-	-3217	-0-		1490 9	1 9	103896	3	Y	8	8	8			-0-																											
03	120714 X	113471	-0-	-7243	-0-		1094 4	1 9	112373	3	Y	4	4	8			-0-																											
04	116820 X	107534	-0-	-9286	-0-		1046 6	1 9	106482	3	Y	5	5	8			-0-																											
05	120714 X	112368	-0-	-8346	-0-		1498 7	1 9	110863	3	Y	6	6	8			-0-																											
06	115710 X	111552	-0-	-4158	-0-		1445 3	1 9	110104	3	Y	3	3	8			-0-																											
07	116684 X	NO RPT	-0-	-116684	-0-						Y	NO RPT					-0-																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GATES 07-DR GU CC														
WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11256 X	8908	-0-	-2348	-0-	298 1	8089 3	Y	474	413 1				66
03	12462 X	8683	-0-	-3779	-0-	521 9	7917 3	Y	476	495 1				47
04	10620 X	8390	-0-	-2230	-0-	242 1	7560 3	Y	631	608 1	1 8			69
05	10974 X	9110	-0-	-1864	-0-	524 9	8375 3	Y	474	471 1				72
06	9540 X	8699	-0-	-841	-0-	136 1	7906 3	Y	588	601 1				59
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-	694 9		Y	NO RPT					59
						214 1								
						521 9								
						146 1								
						647 9								
COTULLA														
WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080														
02	9548 X	8298	-0-	-1250	-0-	297 1	7471 3	Y	482	528 1				48
03	10571 X	8499	-0-	-2072	-0-	530 9	7707 3	Y	492	486 1				54
04	10230 X	5835	-0-	-4395	-0-	251 1	5283 3	Y	401	415 1				40
05	10323 X	10301	-0-	-22	-0-	541 9	9486 3	Y	509	482 1				67
06	9510 X	9138	-0-	-372	-0-	111 1	8609 3	Y	323	341 1				49
07	9176 X	NO RPT	-0-	-9176	-0-	441 9		Y	NO RPT					49
						255 1								
						560 9								
						174 1								
						355 9								
COTULLA														
WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725														
02	6216 X	5343	-0-	-873	-0-	193 1	4850 3	Y	273	296 1				21
03	6882 X	6229	-0-	-653	-0-	300 9	5604 3	Y	403	389 1				35
04	6360 X	6345	-0-	-15	-0-	182 1	5877 3	Y	313	321 1				27
05	5921 X	5346	-0-	-575	-0-	443 9	4946 3	Y	243	240 1				30
06	6030 X	4823	-0-	-1207	-0-	124 1	4511 3	Y	201	205 1				26
07	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-	344 9		Y	NO RPT					26
						133 1								
						267 9								
						91 1								
						221 9								
COTULLA														
WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527														
02	11060 X	7985	-0-	-3075	-0-	292 1	7340 3	Y	321	333 1				64
03	11811 X	8472	-0-	-3339	-0-	353 9	7837 3	Y	345	375 1				34
04	10320 X	7885	-0-	-2435	-0-	255 1	7411 3	Y	289	317 1				6
05	10323 X	6045	-0-	-4278	-0-	380 9	5630 3	Y	239	225 1				20
06	9270 X	7593	-0-	-1677	-0-	156 1	7199 3	Y	226	225 1				21
07	8835 X	NO RPT	-0-	-8835	-0-	318 9		Y	NO RPT					21
						152 1								
						263 9								
						145 1								
						249 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																													
02	12208 X	9340	-0-		-2868	-0-	345 311	1 9	8684	3	Y	283	294	1	54																													
03	13516 X	11801	-0-		-1715	-0-	361 349	1 9	11091	3	Y	317	312	1	59																													
04	12690 X	9970	-0-		-2720	-0-	199 294	1 9	9477	3	Y	267	319	1	7																													
05	11284 X	10420	-0-		-864	-0-	266 281	1 9	9873	3	Y	255	241	1	21																													
06	11430 X	8977	-0-		-2453	-0-	173 215	1 9	8589	3	Y	195	197	1	19																													
07	11811 X	NO RPT	-0-		-11811	-0-					Y	NO RPT			19																													
GATES 11-DR															WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481																													
02	12180 X	11521	-0-		-659	-0-	386 642	1 9	10493	3	Y	584	585	1	2 8	45																												
03	13485 X	11800	-0-		-1685	-0-	325 848	1 9	10627	3	Y	771	747	1		69																												
04	13050 X	11423	-0-		-1627	-0-	185 969	1 9	10269	3	Y	881	881	1	1 8	68																												
05	13485 X	11583	-0-		-1902	-0-	271 699	1 9	10613	3	Y	635	604	1	1 8	98																												
06	12660 X	10435	-0-		-2225	-0-	180 440	1 9	9815	3	Y	400	438	1		60																												
07	12741 X	NO RPT	-0-		-12741	-0-					Y	NO RPT				60																												
WRIGHT, L. C.															WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 10997 - 15020																													
02	60928 X	47488	-0-		-13440	-0-	1447 6	1 9	46035	3	N	5	2	8		17																												
03	65069 X	51310	-0-		-13759	-0-	1341	1	49969	3	N	-0-				17																												
04	56970 X	49301	-0-		-7669	-0-	1418 7	1 9	47876	3	N	6	1	8		22																												
05	55180 X	49201	-0-		-5979	-0-	1271 3	1 9	47927	3	N	3				25																												
06	51570 X	46294	-0-		-5276	-0-	1275 1	1 9	45018	3	N	1	1	8		25																												
07	52576 X	NO RPT	-0-		-52576	-0-					N	NO RPT				25																												
COTULLA															WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345																													
02	12824 X	9897	-0-		-2927	-0-	360 490	1 9	9047	3	Y	445	455	1		65																												
03	13485 X	9533	-0-		-3952	-0-	283 546	1 9	8704	3	Y	496	546	1		15																												
04	12480 X	7315	-0-		-5165	-0-	140 541	1 9	6634	3	Y	492	499	1		8																												
05	12648 X	7412	-0-		-5236	-0-	184 405	1 9	6823	3	Y	368	349	1		27																												
06	10590 X	8264	-0-		-2326	-0-	157 322	1 9	7785	3	Y	293	296	1		24																												
07	10943 X	NO RPT	-0-		-10943	-0-					Y	NO RPT				24																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. OWENS 1080										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300										CNTY: DIMMIT	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02		88508 X	75502	-0-	-13006	-0-	377 2	1 9	75123	3	Y	2	2 8			-0-					
03		94147 X	81691	-0-	-12456	-0-	352 1	1 9	81338	3	Y	1	1 8			-0-					
04		88890 X	76759	-0-	-12131	-0-	359 3	1 9	76397	3	Y	3	3 8			-0-					
05		87017 X	76815	-0-	-10202	-0-	322 1	1 9	76492	3	Y	1	1 8			-0-					
06		84210 X	76198	-0-	-8012	-0-	581 1	1 9	75616	3	Y	1	1 8			-0-					
07		83607 X	NO RPT	-0-	-83607	-0-					Y	NO RPT				-0-					

OWENS 1080										WELL #: 12H RRCID -> 278518 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10859 - 15530											
02		76048 X	50224	-0-	-25824	-0-	250 1	1 9	49973	3	Y	1	1 8			-0-					
03		81499 X	74334	-0-	-7165	-0-	320 1	1	74014	3	Y	-0-				-0-					
04		78870 X	70187	-0-	-8683	-0-	328 1	1	69859	3	Y	-0-				-0-					
05		78492 X	68516	-0-	-9976	-0-	287 1	1	68229	3	Y	-0-				-0-					
06		75960 X	68852	-0-	-7108	-0-	525 1	1	68327	3	Y	-0-				-0-					
07		74338 X	NO RPT	-0-	-74338	-0-					Y	NO RPT				-0-					

OWENS 1080										WELL #: 13H RRCID -> 278542 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195											
02		88760 X	76091	-0-	-12669	-0-	380 1	1	75711	3	Y	-0-				15					
03		95573 X	81909	-0-	-13664	-0-	353 1	1	81556	3	Y	-0-				15					
04		89250 X	77308	-0-	-11942	-0-	361 1	1	76947	3	Y	-0-				15					
05		87141 X	77609	-0-	-9532	-0-	325 1	1	77284	3	Y	-0-				15					
06		84330 X	77784	-0-	-6546	-0-	594 1	1	77190	3	Y	-0-				15					
07		84258 X	NO RPT	-0-	-84258	-0-					Y	NO RPT				15					

GATES 11-DR										WELL #: 178H RRCID -> 278620 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8612 - 13045											
02		38472 X	33060	-0-	-5412	-0-	1131 1211	1 9	30718	3	Y	1101	1103 1	3 8		28					
03		42594 X	35189	-0-	-7405	-0-	1007 1284	1 9	32898	3	Y	1167	1168 1			27					
04		39090 X	32344	-0-	-6746	-0-	552 1164	1 9	30628	3	Y	1058	1061 1	1 8		23					
05		37944 X	31640	-0-	-6304	-0-	763 954	1 9	29923	3	Y	867	824 1	1 8		65					
06		35430 X	35170	-0-	-260	-0-	621 787	1 9	33762	3	Y	715	708 1			72					
07		36611 X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					Y	NO RPT				72					

GATES 11-DR										WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660											
02		35112 X	30794	-0-	-4318	-0-	1055 1081	1 9	28658	3	Y	983	986 1	3 8		27					
03		38874 X	32648	-0-	-6226	-0-	936 1135	1 9	30577	3	Y	1032	1036 1			23					
04		37620 X	30376	-0-	-7244	-0-	520 1046	1 9	28810	3	Y	951	953 1	1 8		20					
05		38542 X	38542	-0-	-0-	-0-	932 1077	1 9	36533	3	Y	979	928 1	1 8		70					
06		33405 X	33405	-0-	-0-	-0-	586 944	1 9	31875	3	Y	858	847 1			81					
07		34100 X	NO RPT	-0-	-34100	-0-					Y	NO RPT				81					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE																												
02	34776 X	29420	-0-		-5356		-0-	1093	1	27473	3	Y	776	907	1	13																												
03	38502 X	31614	-0-		-6888		-0-	854	9	29722	3	Y	840	804	1	49																												
04	34860 X	29408	-0-		-5452		-0-	968	1	28060	3	Y	688	702	1	35																												
05	34410 X	29641	-0-		-4769		-0-	924	9	28236	3	Y	585	549	1	71																												
06	31530 X	27234	-0-		-4296		-0-	591	1	25984	3	Y	659	667	1	63																												
07	32581 X	NO RPT	-0-		-32581		-0-	757	9			Y	NO RPT			63																												

COTULLA															WELL #:	80H	RRCID -> 278741	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	8259	PERF. 8504 - 12636																							
02	30352 X	23574	-0-		-6778		-0-	868	1	21808	3	Y	816	848	1	140																												
03	30628 X	24999	-0-		-5629		-0-	898	9	23211	3	Y	938	895	1	183																												
04	27780 X	22908	-0-		-4872		-0-	756	1	21633	3	Y	745	760	1	168																												
05	26598 X	21658	-0-		-4940		-0-	1032	9	20425	3	Y	621	582	1	207																												
06	25260 X	20972	-0-		-4288		-0-	455	1	19953	3	Y	560	676	1	91																												
07	26102 X	NO RPT	-0-		-26102		-0-	820	9			Y	NO RPT			91																												

COTULLA															WELL #:	55H	RRCID -> 278743	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	8369	PERF. 8630 - 12762																							
02	27580 X	18025	-0-		-9555		-0-	677	1	17022	3	Y	296	361	1	8																												
03	28582 X	18800	-0-		-9782		-0-	326	9	17503	3	Y	661	626	1	43																												
04	25080 X	16083	-0-		-8997		-0-	570	1	14731	3	Y	947	950	1	40																												
05	22816 X	21765	-0-		-1051		-0-	727	9	19553	3	Y	1532	1419	1	153																												
06	20250 X	19803	-0-		-447		-0-	310	1	18516	3	Y	830	892	1	91																												
07	19964 X	NO RPT	-0-		-19964		-0-	1042	9			Y	NO RPT			91																												

COTULLA															WELL #:	79H	RRCID -> 278744	COMPL. DATE 04/24/2015	TOTAL DEPTH	8249	PERF. 8484 - 12616																							
02	21644 X	17793	-0-		-3851		-0-	651	1	16372	3	Y	700	802	1	26																												
03	20398 X	20360	-0-		-38		-0-	770	9	18720	3	Y	936	890	1	72																												
04	20794 X	20794	-0-		-0-		-0-	610	1	19518	3	Y	786	799	1	59																												
05	20398 X	15290	-0-		-5108		-0-	1030	9	14409	3	Y	448	425	1	82																												
06	19710 X	12869	-0-		-6841		-0-	411	1	12253	3	Y	335	373	1	44																												
07	21483 X	NO RPT	-0-		-21483		-0-	865	9			Y	NO RPT			44																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 56H RRCID -> 278746 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8883 - 13015																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																												
02	27244 X	21016	-0-	-6228	-0-	780	1	19614	3	Y	565	686	1			9																												
03	29729 X	23178	-0-	-6551	-0-	622	9																																					
04	27090 X	25774	-0-	-1316	-0-	703	1	21587	3	Y	807	769	1			47																												
05	26660 X	25240	-0-	-1420	-0-	888	9																																					
06	24810 X	22366	-0-	-2444	-0-	515	1	24463	3	Y	724	736	1			35																												
07	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-	796	9																																					
						644	1	23912	3	Y	622	583	1			74																												
						684	9																																					
						432	1	21370	3	Y	513	537	1			50																												
						564	9																																					
										Y	NO RPT					50																												

GATES 11-DR															WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323																													
02	39032 X	21933	-0-	-17099	-0-	753	1	20446	3	Y	667	680	1	2	8	52																												
03	43849 X	43849	-0-	-0-	-0-	734	9																																					
04	41820 X	39493	-0-	-2327	-0-	1260	1	41145	3	Y	1313	1287	1			78																												
05	41943 X	39321	-0-	-2622	-0-	1444	9																																					
06	42721 X	42721	-0-	-0-	-0-	675	1	37453	3	Y	1241	1244	1	1	8	74																												
07	43214 X	NO RPT	-0-	-43214	-0-	1365	9																																					
						949	1	37218	3	Y	1049	996	1	1	8	126																												
						1154	9																																					
						756	1	41106	3	Y	781	827	1			80																												
						859	9																																					
										Y	NO RPT					80																												

GATES 11-DR															WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125																													
*12	160055 X	118707	-0-	-41348	-0-	5273	1	105838	3	Y	6905	6794	1	32	8	301																												
*01	117382 X	117382	-0-	-0-	-0-	7596	9																																					
*02	101042 X	101042	-0-	-0-	-0-	870	1	109842	3	Y	6064	6238	1	2	8	125																												
*03	102207 X	101646	-0-	-561	-0-	6670	9																																					
*04	98910 X	83784	-0-	-15126	-0-	3418	1	92803	3	Y	4383	4407	1	12	8	89																												
*05	102207 X	88264	-0-	-13943	-0-	4821	9																																					
*06	98910 X	74849	-0-	-24061	-0-	2890	1	94379	3	Y	3979	3979	1	1	8	88																												
07	102207 X	NO RPT	-0-	-102207	-0-	4377	9																																					
						1419	1	78714	3	Y	3319	3337	1	3	8	67																												
						3651	9																																					
						2127	1	83433	3	Y	2458	2337	1	2	8	186																												
						2704	9																																					
						1318	1	71642	3	Y	1717	1727	1			176																												
						1889	9																																					
										Y	NO RPT					176																												

COTULLA															WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804																													
02	31052 X	29286	-0-	-1766	-0-	1066	1	26788	3	Y	1302	1383	1			71																												
03	34379 X	31185	-0-	-3194	-0-	1432	9																																					
04	32220 X	29184	-0-	-3036	-0-	935	1	28723	3	Y	1388	1361	1			98																												
05	33294 X	29300	-0-	-3994	-0-	1527	9																																					
06	31380 X	27600	-0-	-3780	-0-	575	1	27325	3	Y	1167	1189	1			76																												
07	32426 X	NO RPT	-0-	-32426	-0-	1284	9																																					
						739	1	27453	3	Y	1007	953	1			130																												
						1108	9																																					
						527	1	26095	3	Y	889	889	1			130																												
						978	9																																					
										Y	NO RPT					130																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// //CONT.//	12018 200 499978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	22H	RRCID ->	278859	COMPL. DATE	02/11/2015	TOTAL	DEPTH	8302	PERF.	8819	-	14520	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	33404	X	27502	-0-	-5902	-0-	1007 1196	1 9	25299	3	Y	1087	1136	1			42
03	36983	X	29354	-0-	-7629	-0-	885 1293	1 9	27176	3	Y	1175	1152	1			65
04	32910	X	27117	-0-	-5793	-0-	535 1142	1 9	25440	3	Y	1038	1058	1			45
05	31992	X	26673	-0-	-5319	-0-	673 1033	1 9	24967	3	Y	939	888	1			96
06	29460	X	24884	-0-	-4576	-0-	475 897	1 9	23512	3	Y	815	816	1			95
07	30442	X	NO RPT	-0-	-30442	-0-					Y	NO RPT					95
GATES 11-DR				WELL #:	163H	RRCID ->	278863	COMPL. DATE	11/17/2016	TOTAL	DEPTH	8203	PERF.	8530	-	14081	
*12	151276	X	112326	-0-	-38950	-0-	5027 6401	1 9	100898	3	Y	5819	5700	1	27	8	252
*01	100384	X	100384	-0-	-0-	-0-	751 4830	1 9	94803	3	Y	4391	4549	1	2	8	92
*02	81497	X	81497	-0-	-0-	-0-	2781 3193	1 9	75523	3	Y	2903	2926	1	8	8	61
*03	99138	X	75383	-0-	-23755	-0-	2157 2771	1 9	70455	3	Y	2519	2523	1			57
*04	95940	X	67959	-0-	-27981	-0-	1170 1917	1 9	64872	3	Y	1743	1761	1	2	8	37
*05	99138	X	59991	-0-	-39147	-0-	1458 1353	1 9	57180	3	Y	1230	1168	1	1	8	98
*06	95940	X	48145	-0-	-47795	-0-	853 919	1 9	46373	3	Y	835	844	1			89
07	90241	X	NO RPT	-0-	-90241	-0-					Y	NO RPT					89
COTULLA				WELL #:	21H	RRCID ->	278884	COMPL. DATE	02/10/2015	TOTAL	DEPTH	8308	PERF.	8704	-	12283	
02	38304	X	33243	-0-	-5061	-0-	1213 1550	1 9	30480	3	Y	1409	1473	1			51
03	42408	X	35694	-0-	-6714	-0-	1073 1673	1 9	32948	3	Y	1521	1491	1			81
04	36960	X	33613	-0-	-3347	-0-	664 1421	1 9	31528	3	Y	1292	1315	1			58
05	36921	X	33569	-0-	-3352	-0-	848 1251	1 9	31470	3	Y	1137	1076	1			119
06	35674	X	35674	-0-	-0-	-0-	684 1148	1 9	33842	3	Y	1044	1041	1			122
07	36797	X	NO RPT	-0-	-36797	-0-					Y	NO RPT					122
GATES 11-DR GU JJ				WELL #:	173H	RRCID ->	278921	COMPL. DATE	03/05/2015	TOTAL	DEPTH	8334	PERF.	8754	-	14088	
02	42784	X	38261	-0-	-4523	-0-	1314 1278	1 9	35669	3	Y	1162	1165	1	3	8	18
03	47368	X	40183	-0-	-7185	-0-	1154 1344	1 9	37685	3	Y	1222	1215	1			25
04	44070	X	37682	-0-	-6388	-0-	645 1254	1 9	35783	3	Y	1140	1145	1	1	8	19
05	43462	X	38563	-0-	-4899	-0-	932 1092	1 9	36539	3	Y	993	940	1	1	8	71
06	42398	X	42398	-0-	-0-	-0-	750 900	1 9	40748	3	Y	818	810	1			79
07	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					Y	NO RPT					79

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 499978 WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE														
02	34132 X	26489	-0-	-7643	-0-		915 1	733 9	24841 3	Y		666	667 1	2 8	11														
03	36673 X	27732	-0-	-8941	-0-		800 1	792 9	26140 3	Y		720	715 1		16														
04	32790 X	26180	-0-	-6610	-0-		451 1	732 9	24997 3	Y		665	667 1	1 8	13														
05	31775 X	28275	-0-	-3500	-0-		687 1	658 9	26930 3	Y		598	567 1	1 8	43														
06	28890 X	24991	-0-	-3899	-0-		443 1	509 9	24039 3	Y		463	460 1		46														
07	29326 X	NO RPT	-0-	-29326	-0-					Y	NO RPT				46														
GATES 11-DR															WELL #: 174H	RRCID -> 278924	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 8401	PERF. 8630 - 13232										
02	42364 X	37586	-0-	-4778	-0-		1293 1	1173 9	35120 3	Y		1066	1068 1	3 8	16														
03	46903 X	40093	-0-	-6810	-0-		1154 1	1245 9	37694 3	Y		1132	1124 1		24														
04	43560 X	39376	-0-	-4184	-0-		677 1	1186 9	37513 3	Y		1078	1081 1	1 8	20														
05	47524 X	47524	-0-	-0-	-0-		1155 1	1089 9	45280 3	Y		990	938 1	1 8	71														
06	40890 X	40890	-0-	-0-	-0-		725 1	745 9	39420 3	Y		677	679 1		69														
07	41602 X	NO RPT	-0-	-41602	-0-					Y	NO RPT				69														
GATES 11-DR															WELL #: 192H	RRCID -> 278926	COMPL. DATE 05/09/2015	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 8474 - 11405										
02	10948 X	6126	-0-	-4822	-0-		211 1	182 9	5733 3	Y		165	167 1		8														
03	12121 X	7295	-0-	-4826	-0-		209 1	255 9	6831 3	Y		232	232 1		8														
04	10500 X	5041	-0-	-5459	-0-		85 1	238 9	4718 3	Y		216	218 1		6														
05	9486 X	6400	-0-	-3086	-0-		154 1	223 9	6023 3	Y		203	192 1		17														
06	7440 X	5543	-0-	-1897	-0-		98 1	158 9	5287 3	Y		144	148 1		13														
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT				13														
GATES 11-DR															WELL #: 176H	RRCID -> 278934	COMPL. DATE 03/05/2015	TOTAL DEPTH 8375	PERF. 8735 - 13168										
02	35644 X	30910	-0-	-4734	-0-		1061 1	1029 9	28820 3	Y		935	936 1	3 8	18														
03	39463 X	32940	-0-	-6523	-0-		945 1	1119 9	30876 3	Y		1017	1009 1		26														
04	36210 X	30973	-0-	-5237	-0-		529 1	1087 9	29357 3	Y		988	990 1	1 8	23														
05	35619 X	30942	-0-	-4677	-0-		744 1	1016 9	29182 3	Y		924	879 1	1 8	67														
06	33120 X	26997	-0-	-6123	-0-		473 1	877 9	25647 3	Y		797	786 1		78														
07	34224 X	NO RPT	-0-	-34224	-0-					Y	NO RPT				78														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.																				
GATES 11-DR																				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
//CONT.// 499978																				
WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	35420 X	29926	-0-		-5494		-0-			1027 1		27899 3	Y	909		912 1		2 8		16
03	39215 X	32214	-0-		-7001		-0-			1000 9										
04	35970 X	32075	-0-		-3895		-0-			926 1		30243 3	Y	950		945 1				21
05	38068 X	38068	-0-		-0-		-0-			1045 9										
06	33692 X	33692	-0-		-0-		-0-			550 1		30520 3	Y	914		919 1		1 8		15
07	33139 X	NO RPT	-0-		-33139		-0-			1005 9										
										923 1		36197 3	Y	862		815 1		1 8		61
										948 9										
										597 1		32409 3	Y	624		623 1				62
										686 9										
GATES 11-DR WELL #: 123H RRCID -> 278947 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8446 - 11455																				
02	26600 X	16899	-0-		-9701		-0-			588 1		15977 3	Y	304		304 1		1 8		15
03	31049 X	31049	-0-		-0-		-0-			334 9										
04	27420 X	27420	-0-		-0-		-0-			905 1		29565 3	Y	526		518 1				23
05	26694 X	26694	-0-		-0-		-0-			579 9										
06	30060 X	24174	-0-		-5886		-0-			477 1		26440 3	Y	457		459 1				21
07	31062 X	NO RPT	-0-		-31062		-0-			503 9										
										653 1		25608 3	Y	394		374 1				41
										433 9										
										430 1		23410 3	Y	304		315 1				30
										334 9										
GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621																				
02	40740 X	8364	-0-		-32376		-0-			291 1		7890 3	Y	166		177 1				14
03	43183 X	15644	-0-		-27539		-0-			183 9										
04	39570 X	26724	-0-		-12846		-0-			451 1		14740 3	Y	412		408 1				18
05	39060 X	24486	-0-		-14574		-0-			453 9										
06	36690 X	26249	-0-		-10441		-0-			460 1		25530 3	Y	667		663 1		1 8		21
07	27621 X	NO RPT	-0-		-27621		-0-			734 9										
										593 1		23244 3	Y	590		560 1		1 8		50
										649 9										
										466 1		25325 3	Y	416		428 1				38
										458 9										
GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695																				
02	21812 X	15153	-0-		-6659		-0-			524 1		14244 3	Y	350		350 1		1 8		18
03	27807 X	27807	-0-		-0-		-0-			385 9										
04	21600 X	21266	-0-		-334		-0-			804 1		26258 3	Y	677		663 1				32
05	21700 X	21078	-0-		-622		-0-			745 9										
06	26910 X	18475	-0-		-8435		-0-			368 1		20382 3	Y	469		473 1				28
07	27807 X	NO RPT	-0-		-27807		-0-			516 9										
										513 1		20102 3	Y	421		399 1				50
										463 9										
										327 1		17772 3	Y	342		356 1				36
										376 9										
													Y	NO RPT						36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978 WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																			
02	27692 X	14494	-0-	-13198	-0-	503 330	1 9	13661	3	Y	300	300	1	1 8	16																			
03	29383 X	29383	-0-	-0-	-0-	854 646	1 9	27883	3	Y	587	577	1		26																			
04	23430 X	21189	-0-	-2241	-0-	366 502	1 9	20321	3	Y	456	461	1		21																			
05	23653 X	20197	-0-	-3456	-0-	491 437	1 9	19269	3	Y	397	376	1		42																			
06	28440 X	18618	-0-	-9822	-0-	331 362	1 9	17925	3	Y	329	341	1		30																			
07	29388 X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					Y	NO RPT				30																			
JAMES TRUST A2555															WELL #:	1H	RRCID -> 279004	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 10064	PERF.10456	- 15490													
02	48496 X	41937	-0-	-6559	-0-	1270 257	1 9	40410	3	Y	234	221	1	1 8	32																			
03	52514 X	45010	-0-	-7504	-0-	1168 326	1 9	43516	3	Y	296	303	1		25																			
04	49380 X	42186	-0-	-7194	-0-	1206 251	1 9	40729	3	Y	228	231	1	1 8	21																			
05	48484 X	42644	-0-	-5840	-0-	1093 322	1 9	41229	3	Y	293	286	1		28																			
06	44940 X	39789	-0-	-5151	-0-	1088 285	1 9	38416	3	Y	259	244	1		43																			
07	46438 X	NO RPT	-0-	-46438	-0-					Y	NO RPT				43																			
JAMES TRUST A2555															WELL #:	2H	RRCID -> 279005	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 10084	PERF.10459	- 15560													
02	DLQ G-10	41811	-0-	41811	89485	1255 631	1 9	39925	3	Y	574	525	1	3 8	80																			
03	DLQ G-10	44823	-0-	44823	134308	1160 430	1 9	43233	3	Y	391	432	1		39																			
04	DLQ G-10	41890	-0-	41890	176198	1192 452	1 9	40246	3	Y	411	406	1	2 8	42																			
05	218337 X	42139	-0-	-176198	-0-	1076 464	1 9	40599	3	Y	422	420	1		44																			
06	46140 X	38995	-0-	-7145	-0-	1062 452	1 9	37481	3	Y	411	386	1		69																			
07	46283 X	NO RPT	-0-	-46283	-0-					Y	NO RPT				69																			
JAMES TRUST A2555															WELL #:	3H	RRCID -> 279007	COMPL. DATE 06/10/2015	TOTAL DEPTH 10141	PERF.10501	- 15535													
02	DLQ G-10	48150	-0-	48150	103130	1452 516	1 9	46182	3	Y	469	428	1	3 8	70																			
03	DLQ G-10	51687	-0-	51687	154817	1334 658	1 9	49695	3	Y	598	609	1		59																			
04	DLQ G-10	48654	-0-	48654	203471	1378 729	1 9	46547	3	Y	663	647	1	3 8	72																			
05	252606 X	49135	-0-	-203471	-0-	1253 631	1 9	47251	3	Y	574	580	1		66																			
06	53220 X	46423	-0-	-6797	-0-	1262 604	1 9	44557	3	Y	549	515	1		100																			
07	53320 X	NO RPT	-0-	-53320	-0-					Y	NO RPT				100																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JAMES TRUST A2555														
WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	33194	-0-	33194	71005	1003	1	31913	3	Y	253	230	1	39
03	DLQ G-10	35294	-0-	35294	106299	916	1	34129	3	Y	226	240	1	25
04	DLQ G-10	33023	-0-	33023	139322	942	1	31832	3	Y	226	223	1	27
05	172762 X	33440	-0-	-139322	-0-	857	1	32326	3	Y	234	232	1	29
06	36600 X	31691	-0-	-4909	-0-	865	1	30520	3	Y	278	255	1	52
07	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-	306	9			Y	NO RPT			52
JAMES TRUST A2555														
WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430														
02	DLQ G-10	42375	-0-	42375	90057	1282	1	40768	3	Y	295	268	1	41
03	DLQ G-10	45202	-0-	45202	135259	1171	1	43638	3	Y	357	366	1	32
04	DLQ G-10	42529	-0-	42529	177788	1211	1	40900	3	Y	380	372	1	38
05	220666 X	42878	-0-	-177788	-0-	1098	1	41417	3	Y	330	333	1	35
06	46140 X	40322	-0-	-5818	-0-	1100	1	38847	3	Y	341	319	1	57
07	46903 X	NO RPT	-0-	-46903	-0-	375	9			Y	NO RPT			57
GATES 07-DR														
WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8186 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 45H RRCID -> 279087 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9998 PERF.10609 - 16660														
02	DLQ G-10	79436	-0-	79436	171505	2410	1	76673	3	Y	321	329	1	38
03	DLQ G-10	84481	-0-	84481	255986	2199	1	81930	3	Y	320	282	1	76
04	DLQ G-10	85510	-0-	85510	341496	2450	1	82749	3	Y	283	315	1	40
05	436718 X	95222	-0-	-341496	-0-	2452	1	92510	3	Y	236	219	1	57
06	89100 X	84532	-0-	-4568	-0-	2323	1	81996	3	Y	194	197	1	54
07	88350 X	NO RPT	-0-	-88350	-0-	213	9			Y	NO RPT			54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 46H RRCID -> 279102 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10398 - 15817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	68373	-0-	68373	148019	2076	1	66038	3	Y	235	241	1	27
03	DLQ G-10	72314	-0-	72314	220333	259	9	70159	3	Y	247	216	1	58
04	DLQ G-10	66821	-0-	66821	287154	1883	1	64661	3	Y	223	248	1	30
05	353218 X	66064	-0-	-287154	-0-	1915	1	64115	3	Y	226	204	1	52
06	77070 X	61866	-0-	-15204	-0-	245	9	59928	3	Y	218	214	1	56
07	75702 X	NO RPT	-0-	-75702	-0-	1700	1			Y	NO RPT			56
						249	9							
						1698	1							
						240	9							
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A														
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197														
02	DLQ G-10	62962	-0-	62962	135267	1915	1	60907	3	Y	127	132	1	12
03	DLQ G-10	67139	-0-	67139	202406	140	9	65237	3	Y	137	120	1	29
04	DLQ G-10	62393	-0-	62393	264799	1751	1	60471	3	Y	120	134	1	13
05	327439 X	62640	-0-	-264799	-0-	151	9	60872	3	Y	140	124	1	29
06	69960 X	58653	-0-	-11307	-0-	1790	1	56863	3	Y	163	154	1	38
07	69719 X	NO RPT	-0-	-69719	-0-	132	9			Y	NO RPT			38
						1614	1							
						154	9							
						1611	1							
						179	9							
JAMES TRUST A2555														
WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465														
02	DLQ G-10	41643	-0-	41643	87616	1254	1	39896	3	Y	448	405	1	64
03	DLQ G-10	42984	-0-	42984	130600	493	9	41312	3	Y	512	528	1	48
04	DLQ G-10	39793	-0-	39793	170393	1109	1	38170	3	Y	448	448	1	46
05	210656 X	40263	-0-	-170393	-0-	563	9	38799	3	Y	395	399	1	42
06	44610 X	37627	-0-	-6983	-0-	1130	1	36170	3	Y	393	368	1	67
07	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-	493	9			Y	NO RPT			67
						1029	1							
						435	9							
						1025	1							
						432	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES 11-DR															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 499978															CNTY: DIMMIT														
															WELL #: 200H RRCID -> 279206 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8461 - 14397																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE																												
02	DLQ G-10	35092	-0-		35092	73968		1202 1236	1 9	32654	3	Y	1124	1127	1	3 8	19																											
03	DLQ G-10	37239	-0-		37239	111207		1067 1338	1 9	34834	3	Y	1216	1210	1		25																											
04	DLQ G-10	35111	-0-		35111	146318		600 1258	1 9	33253	3	Y	1144	1148	1	1 8	20																											
05	184849 X	38531	-0-		-146318	-0-		926 1289	1 9	36316	3	Y	1172	1111	1	1 8	80																											
06	37620 X	33891	-0-		-3729	-0-		597 868	1 9	32426	3	Y	789	792	1		77																											
07	38843 X	NO RPT	-0-		-38843	-0-						Y	NO RPT				77																											
GATES 11-DR															WELL #: 201H RRCID -> 279207 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8345 - 14130																													
02	DLQ G-10	32654	-0-		32654	68853		1118 1163	1 9	30373	3	Y	1057	1061	1	3 8	15																											
03	DLQ G-10	34839	-0-		34839	103692		998 1247	1 9	32594	3	Y	1134	1126	1		23																											
04	DLQ G-10	32392	-0-		32392	136084		553 1153	1 9	30686	3	Y	1048	1051	1	1 8	19																											
05	168974 X	32890	-0-		-136084	-0-		793 980	1 9	31117	3	Y	891	843	1	1 8	66																											
06	35040 X	30706	-0-		-4334	-0-		541 756	1 9	29409	3	Y	687	683	1		70																											
07	36146 X	NO RPT	-0-		-36146	-0-						Y	NO RPT				70																											
JAMES TRUST A2555															WELL #: 4H RRCID -> 279208 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 10151 PERF. 10519 - 15355																													
02	DLQ G-10	36611	-0-		36611	78373		1104 398	1 9	35109	3	Y	362	331	1	2 8	51																											
03	DLQ G-10	38775	-0-		38775	117148		1003 387	1 9	37385	3	Y	352	366	1	3 8	34																											
04	DLQ G-10	36328	-0-		36328	153476		1034 386	1 9	34908	3	Y	351	348	1	1 8	36																											
05	189260 X	35784	-0-		-153476	-0-		916 326	1 9	34542	3	Y	296	294	1	7 8	31																											
06	40410 X	34022	-0-		-6388	-0-		929 283	1 9	32810	3	Y	257	235	1	10 8	43																											
07	40548 X	NO RPT	-0-		-40548	-0-						Y	NO RPT				43																											
JAMES TRUST A2555															WELL #: 11H RRCID -> 279209 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 10410 - 15230																													
02	DLQ G-10	40448	-0-		40448	86202		1220 407	1 9	38821	3	Y	370	341	1	2 8	57																											
03	DLQ G-10	41601	-0-		41601	127803		1077 409	1 9	40115	3	Y	372	390	1		39																											
04	DLQ G-10	36659	-0-		36659	164462		1038 568	1 9	35053	3	Y	516	498	1	2 8	55																											
05	200984 X	36522	-0-		-164462	-0-		933 407	1 9	35182	3	Y	370	382	1		43																											
06	44280 X	33904	-0-		-10376	-0-		926 279	1 9	32699	3	Y	254	248	1		49																											
07	44795 X	NO RPT	-0-		-44795	-0-						Y	NO RPT				49																											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
JAMES TRUST A413														
WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	44783	-0-	44783	95805	1354	1	43080	3	Y	317	287	1	47
03	DLQ G-10	47698	-0-	47698	143503	349	9	46206	3	Y	229	252	1	24
04	DLQ G-10	44707	-0-	44707	188210	1240	1	43180	3	Y	225	223	1	25
05	233282 X	45072	-0-	-188210	-0-	252	9	43661	3	Y	231	229	1	27
06	49380 X	42264	-0-	-7116	-0-	1157	1	40855	3	Y	229	214	1	42
07	49569 X	NO RPT	-0-	-49569	-0-	254	9			Y	NO RPT			42
JAMES TRUST A413														
WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045														
02	DLQ G-10	46351	-0-	46351	98360	1407	1	44749	3	Y	177	167	1	33
03	DLQ G-10	49716	-0-	49716	148076	195	9	48095	3	Y	300	299	1	34
04	DLQ G-10	46703	-0-	46703	194779	1291	1	45085	3	Y	257	256	1	34
05	241875 X	47096	-0-	-194779	-0-	330	9	45645	3	Y	219	222	1	31
06	50340 X	44145	-0-	-6195	-0-	283	9	42715	3	Y	200	188	1	43
07	51305 X	NO RPT	-0-	-51305	-0-	241	9			Y	NO RPT			43
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504														
WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916														
02	DLQ G-10	92312	-0-	92312	200288	2809	1	89354	3	Y	135	142	1	16
03	DLQ G-10	95447	-0-	95447	295735	149	9	92799	3	Y	143	126	1	33
04	DLQ G-10	87049	-0-	87049	382784	2491	1	84394	3	Y	142	155	1	18
05	468643 X	85859	-0-	-382784	-0-	157	9	83489	3	Y	143	130	1	31
06	101580 X	78897	-0-	-22683	-0-	2499	1	76566	3	Y	147	143	1	35
07	102207 X	NO RPT	-0-	-102207	-0-	156	9			Y	NO RPT			35
GATES 07-DR														
WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES 07-DR														
WELL #: 203H RRCID -> 279318 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 7997 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																				
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	94244 X	94244	-0-	-0-	-0-			2865 1	91129 3	Y			227	238 1	6 8	24				
03	100750 X	97093	-0-	-3657	-0-			2531 1	94298 3	Y			240	211 1		53				
04	105270 X	88885	-0-	-16385	-0-			2549 1	86081 3	Y			232	255 1	3 8	27				
05	108779 X	87840	-0-	-20939	-0-			2262 1	85326 3	Y			229	207 1		49				
06	105270 X	80657	-0-	-24613	-0-			2215 1	78187 3	Y			232	226 1		55				
07	104346 X	NO RPT	-0-	-104346	-0-						Y	NO RPT				55				

JAMES TRUST A413															WELL #:	13H	RRCID -> 279454	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10099	PERF.10468 - 15435
02	76216 X	66677	-0-	-9539	-0-			2024 1	64366 3	Y			261	238 1	2 8	38				
03	82739 X	71042	-0-	-11697	-0-			1849 1	68897 3	Y			269	281 1		26				
04	77910 X	66843	-0-	-11067	-0-			1914 1	64656 3	Y			248	246 1	1 8	27				
05	78306 X	67401	-0-	-10905	-0-			1733 1	65365 3	Y			275	272 1		30				
06	73530 X	63859	-0-	-9671	-0-			1752 1	61863 3	Y			222	212 1		40				
07	73811 X	NO RPT	-0-	-73811	-0-						Y	NO RPT				40				

JAMES TRUST A413															WELL #:	9H	RRCID -> 279455	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10244	PERF.10594 - 15625
02	59416 X	50887	-0-	-8529	-0-			1547 1	49212 3	Y			116	119 1	1 8	21				
03	63891 X	53397	-0-	-10494	-0-			1392 1	51872 3	Y			121	128 1		14				
04	59550 X	49597	-0-	-9953	-0-			1422 1	48029 3	Y			133	130 1	1 8	16				
05	58869 X	49999	-0-	-8870	-0-			1286 1	48519 3	Y			176	172 1		20				
06	55620 X	46320	-0-	-9300	-0-			1271 1	44856 3	Y			175	163 1		32				
07	56327 X	NO RPT	-0-	-56327	-0-						Y	NO RPT				32				

JAMES TRUST A413															WELL #:	12H	RRCID -> 279457	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 10072	PERF.10468 - 15435
02	57652 X	49482	-0-	-8170	-0-			1503 1	47795 3	Y			167	157 1	1 8	30				
03	61876 X	52296	-0-	-9580	-0-			1362 1	50752 3	Y			165	173 1		22				
04	58560 X	48675	-0-	-9885	-0-			1395 1	47129 3	Y			137	137 1	1 8	21				
05	57722 X	49006	-0-	-8716	-0-			1260 1	47527 3	Y			199	192 1		28				
06	54390 X	46057	-0-	-8333	-0-			1262 1	44538 3	Y			234	215 1		47				
07	54777 X	NO RPT	-0-	-54777	-0-						Y	NO RPT				47				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. COTULLA				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 499978 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
02	5712 X	4249	-0-	-1463	-0-	155	1	3897	3	Y	179	189 1	9			
03	6324 X	1703	-0-	-4621	-0-	197	9	1469	3	Y	169	168 1	10			
04	5760 X	3736	-0-	-2024	-0-	186	9	3483	3	Y	164	166 1	8			
05	5673 X	3824	-0-	-1849	-0-	180	9	3576	3	Y	138	130 1	16			
06	5490 X	4285	-0-	-1205	-0-	152	9	4070	3	Y	121	121 1	16			
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-	82	1			Y	NO RPT		16			
WILLIE-GL GU A				WELL #:	9H	RRCID -> 279830	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 10435	PERF.10905	- 16615						
02	109928 X	96029	-0-	-13899	-0-	7027	1	89002	3	Y	-0-	3 1	-0-			
03	121706 X	104157	-0-	-17549	-0-	8783	1	95374	3	Y	-0-		-0-			
04	117780 X	96486	-0-	-21294	-0-	7226	1	89253	3	Y	6	1 1	3 8			
05	117397 X	95707	-0-	-21690	-0-	7114	1	88584	3	Y	8	3 8	7			
06	107160 X	87444	-0-	-19716	-0-	6888	1	80549	3	Y	6	7 1	2 8			
07	106330 X	NO RPT	-0-	-106330	-0-					Y	NO RPT		4			
WILLIE-GL GU A				WELL #:	8H	RRCID -> 279832	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 10456	PERF.10837	- 16005						
02	93268 X	84377	-0-	-8891	-0-	6174	1	78201	3	Y	2	3 1	1 8			
03	103261 X	89209	-0-	-14052	-0-	7523	1	81686	3	Y	-0-		4			
04	99930 X	83693	-0-	-16237	-0-	6268	1	77418	3	Y	6	2 1	3 8			
05	103261 X	95764	-0-	-7497	-0-	7119	1	88638	3	Y	6	3 8	8			
06	94800 X	89117	-0-	-5683	-0-	7020	1	82091	3	Y	5	6 1	2 8			
07	93403 X	NO RPT	-0-	-93403	-0-					Y	NO RPT		5			
WILLIE-GL GU A				WELL #:	7H	RRCID -> 279833	COMPL. DATE 08/01/2015	TOTAL DEPTH 10454	PERF.10839	- 15929						
02	102256 X	96215	-0-	-6041	-0-	7040	1	89175	3	Y	-0-	4 1	-0-			
03	113212 X	102668	-0-	-10544	-0-	8658	1	94010	3	Y	-0-		-0-			
04	110223 X	110223	-0-	-0-	-0-	8255	1	101961	3	Y	6	2 1	3 8			
05	113212 X	110004	-0-	-3208	-0-	8177	1	101819	3	Y	7	3 8	5			
06	107640 X	101407	-0-	-6233	-0-	7988	1	93412	3	Y	6	6 1	2 8			
07	113212 X	NO RPT	-0-	-113212	-0-					Y	NO RPT		3			
APPLING				WELL #:	15H	RRCID -> 280045	COMPL. DATE 08/08/2015	TOTAL DEPTH 10442	PERF.10958	- 15851						
02	117432 X	116563	-0-	-869	-0-	1648	1	114915	3	Y	-0-		1			
03	130014 X	125171	-0-	-4843	-0-	1207	1	123964	3	Y	-0-		1			
04	131247 X	131247	-0-	-0-	-0-	1277	1	129970	3	Y	-0-		1			
05	140027 X	140027	-0-	-0-	-0-	1867	1	138160	3	Y	-0-		1			
06	127605 X	127605	-0-	-0-	-0-	1652	1	125953	3	Y	-0-		1			
07	130014 X	NO RPT	-0-	-130014	-0-					Y	NO RPT		1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WILLIE - GL GU B														
WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	282856 X	204788	-0-	-78068	-0-	14984	1	189797	3	Y	6	16	1	6
03	290966 X	221320	-0-	-69646	-0-	18664	1	202656	3	Y	-0-			6
04	262110 X	247126	-0-	-14984	-0-	18509	1	228610	3	Y	6	5	1	4
05	256401 X	236432	-0-	-19969	-0-	17576	1	218849	3	Y	6	3	8	7
06	232650 X	210840	-0-	-21810	-0-	16609	1	194225	3	Y	5	8	1	2
07	255378 X	NO RPT	-0-	-255378	-0-					Y	NO RPT			2
WILLIE - GL GU B														
WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 07/04/2016 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487														
02	286720 X	229695	-0-	-57025	-0-	16804	1	212847	3	Y	40	44	1	18
03	317254 X	239555	-0-	-77699	-0-	20197	1	219311	3	Y	43	13	8	48
04	290070 X	250736	-0-	-39334	-0-	18778	1	231939	3	Y	17	29	1	28
05	287587 X	244391	-0-	-43196	-0-	18167	1	226217	3	Y	6	3	8	31
06	260370 X	224806	-0-	-35564	-0-	17710	1	207090	3	Y	5	25	1	9
07	259098 X	NO RPT	-0-	-259098	-0-					Y	NO RPT			9
APPLING														
WELL #: 14H RRCID -> 280594 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10317 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING														
WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210														
02	116200 X	98977	-0-	-17223	-0-	1399	1	97578	3	Y	-0-			10
03	128650 X	106186	-0-	-22464	-0-	1024	1	105162	3	Y	-0-			10
04	124500 X	112684	-0-	-11816	-0-	1097	1	111587	3	Y	-0-			10
05	120208 X	120208	-0-	-0-	-0-	1602	1	118606	3	Y	-0-			10
06	110940 X	108941	-0-	-1999	-0-	1411	1	107530	3	Y	-0-			10
07	116436 X	NO RPT	-0-	-116436	-0-					Y	NO RPT			10
APPLING														
WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797														
02	122906 X	122906	-0-	-0-	-0-	1738	1	121168	3	Y	-0-			24
03	145080 X	132725	-0-	-12355	-0-	1279	1	131446	3	Y	-0-			24
04	140400 X	139306	-0-	-1094	-0-	1356	1	137950	3	Y	-0-			24
05	154332 X	154332	-0-	-0-	-0-	2057	1	152275	3	Y	-0-			24
06	140045 X	140045	-0-	-0-	-0-	1813	1	138232	3	Y	-0-			24
07	143964 X	NO RPT	-0-	-143964	-0-					Y	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. LONG, A. G. HEIRS 'A'														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 499978 WELL #: 21H RRCID -> 280746 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10070 - 15815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	136360 X	74133	-0-	-62227	-0-	2231 933	1 9	70969	3	Y	848	797 1	15 8	159
03	123566 X	74570	-0-	-48996	-0-	1926 892	1 9	71752	3	Y	811	917 1	4 8	49
04	119580 X	65681	-0-	-53899	-0-	1867 750	1 9	63064	3	Y	682	604 1	11 8	116
05	107167 X	62387	-0-	-44780	-0-	1594 666	1 9	60127	3	Y	605	593 1	9 8	119
06	89370 X	55929	-0-	-33441	-0-	1525 569	1 9	53835	3	Y	517	560 1	8 8	68
07	82088 X	NO RPT	-0-	-82088	-0-				Y	NO RPT				68
LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 22H RRCID -> 280747 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9957 - 15359														
02	139272 X	81271	-0-	-58001	-0-	2446 1016	1 9	77809	3	Y	924	867 1	17 8	171
03	128836 X	82548	-0-	-46288	-0-	2133 959	1 9	79456	3	Y	872	992 1	2 8	49
04	124680 X	72318	-0-	-52362	-0-	2057 789	1 9	69472	3	Y	717	641 1	6 8	119
05	113305 X	68644	-0-	-44661	-0-	1755 688	1 9	66201	3	Y	625	622 1	1 8	121
06	95580 X	61274	-0-	-34306	-0-	1671 608	1 9	58995	3	Y	553	605 1	1 8	68
07	89993 X	NO RPT	-0-	-89993	-0-				Y	NO RPT				68
GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353														
*12	171337 X	140160	-0-	-31177	-0-	6256 8340	1 9	125564	3	Y	7582	7368 1	35 8	324
*01	114506 X	114506	-0-	-0-	-0-	851 6310	1 9	107345	3	Y	5736	5937 1	2 8	121
*02	103952 X	103952	-0-	-0-	-0-	3525 4705	1 9	95722	3	Y	4277	4298 1	12 8	88
*03	115320 X	91742	-0-	-23578	-0-	2599 4263	1 9	84880	3	Y	3875	3875 1		88
*04	111600 X	84701	-0-	-26899	-0-	1440 3396	1 9	79865	3	Y	3087	3107 1	3 8	65
*05	115320 X	81425	-0-	-33895	-0-	1967 2305	1 9	77153	3	Y	2095	1993 1	2 8	165
*06	111390 X	72042	-0-	-39348	-0-	1277 1350	1 9	69415	3	Y	1227	1254 1		138
07	115103 X	NO RPT	-0-	-115103	-0-				Y	NO RPT				138
GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044														
*12	165479 X	132836	-0-	-32643	-0-	5910 8312	1 9	118614	3	Y	7556	7320 1	35 8	321
*01	115965 X	115965	-0-	-0-	-0-	861 6470	1 9	108634	3	Y	5882	6078 1	2 8	123
*02	119522 X	119522	-0-	-0-	-0-	4047 5579	1 9	109896	3	Y	5072	5080 1	14 8	101
*03	115320 X	112108	-0-	-3212	-0-	3179 5101	1 9	103828	3	Y	4637	4633 1		105
*04	111600 X	95002	-0-	-16598	-0-	1604 4435	1 9	88963	3	Y	4032	4052 1	4 8	81
*05	115320 X	92711	-0-	-22609	-0-	2226 3168	1 9	87317	3	Y	2880	2740 1	2 8	219
*06	111600 X	83969	-0-	-27631	-0-	1480 2036	1 9	80453	3	Y	1851	1874 1		196
07	115320 X	NO RPT	-0-	-115320	-0-				Y	NO RPT				196

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 335

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
GATES 11-DR															
WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	164001 X	126653	-0-	-37348	-0-	5607	1	112537	3	Y	7735	7544	1	35 8	333
						8509	9								
*01	111919 X	111919	-0-	-0-	-0-	824	1	104011	3	Y	6440	6635	1	3 8	135
						7084	9								
*02	110718 X	110718	-0-	-0-	-0-	3733	1	101379	3	Y	5096	5112	1	14 8	105
						5606	9								
*03	103795 X	103795	-0-	-0-	-0-	2933	1	95784	3	Y	4616	4615	1		106
						5078	9								
*04	89700 X	88143	-0-	-1557	-0-	1482	1	82208	3	Y	4048	4071	1	4 8	79
						4453	9								
*05	92690 X	91537	-0-	-1153	-0-	2199	1	86239	3	Y	2817	2681	1	2 8	213
						3099	9								
*06	89700 X	75848	-0-	-13852	-0-	1331	1	72369	3	Y	1953	1966	1		200
						2148	9								
07	92690 X	NO RPT	-0-	-92690	-0-					Y	NO RPT				200
LIGHTNING OIL COMPANY															
CUTLASS WEST A															
WELL #: 500600 2 RRCID -> 272949 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 9143 - 13790															
*09	33861 X	13929	-0-	-19932	-0-	76	1	13211	2	N	584	187	1	6 8	1041
						642	9								
10	11116 X	11116	-0-	-0-	-0-	79	1	10510	2	N	479	545	1		975
						527	9								
11	11631 X	11631	-0-	-0-	-0-	76	1	10825	2	N	664	705	1		934
						730	9								
12	14384 X	10240	-0-	-4144	-0-	79	1	9778	2	N	348	186	1		1096
						383	9								
*01	14384 X	9815	-0-	-4569	-0-	79	1	9256	2	N	436	568	1	1 8	963
						480	9								
02	12992 X	8463	-0-	-4529	-0-	76	1	7972	2	N	377	378	1		962
						415	9								
03	12028 X	9214	-0-	-2814	-0-	79	1	8687	2	N	407	366	1		1003
						448	9								
04	11640 X	10058	-0-	-1582	-0-	76	1	8699	2	N	1166	1208	1		961
						1283	9								
*05	10230 X	9508	-0-	-722	-0-	79	1	8281	2	N	1044	1150	1	1 8	854
						1148	9								
06	9510 X	7879	-0-	-1631	-0-	76	1	7020	2	N	712	1013	1		553
						783	9								
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT				553

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
MURPHY EXPL. & PROD. CO. - USA														
BRIGGS														
WELL #: 3H RRCID -> 261329 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 9000 - 12787														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2464 X	1466	-0-	-998	-0-	136	1	870	2	334	453	1	49	
						93	4	367	9					
03	2728 X	2213	-0-	-515	-0-	252	1	1142	2	522	516	1	55	
						245	4	574	9					
04	2640 X	1940	-0-	-700	-0-	203	1	1230	2	390	340	1	105	
						78	4	429	9					
05	2201 X	1850	-0-	-351	-0-	206	1	806	2	418	484	1	39	
						378	4	460	9					
06	2130 X	1898	-0-	-232	-0-	252	1	1083	2	436	446	1	29	
						83	4	480	9					
*07	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	276	1	1333	2	541	440	1	130	
						189	4	595	9					
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7611 - 12405														
02	DLQ G-10	2401	-0-	2401	5534	160	1	1867	3	333	363	0	26	
						8	4	366	9					
03	DLQ G-10	2898	-0-	2898	8432	199	1	2304	3	358	359	0	25	
						1	4	394	9					
04	DLQ G-10	2370	-0-	2370	10802	169	1	1816	3	347	347	0	25	
						3	4	382	9					
05	13053 X	2251	-0-	-10802	-0-	162	1	1698	3	355	345	0	35	
						391	9							
06	2100 X	1973	-0-	-127	-0-	130	1	1487	3	322	319	0	38	
						2	4	354	9					
07	2852 X	2078	-0-	-774	-0-	138	1	1600	3	309	309	0	38	
						340	9							
CMWW A														
WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7661 - 12330														
02	DLQ G-10	886	-0-	886	1834	47	1	548	3	263	283	0	21	
						2	4	289	9					
03	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3044	71	1	823	3	287	288	0	20	
						316	9							
04	DLQ G-10	1460	-0-	1460	4504	103	1	1105	3	227	231	0	16	
						2	4	250	9					
05	3000 N	1468	-0-	-1532	2972	105	1	1098	3	241	234	0	23	
						265	9							
06	3000 N	1369	-0-	-1631	1341	92	1	1048	3	207	206	0	24	
						1	4	228	9					
*07	2741 N	1400	-0-	-1341	-0-	95	1	1104	3	183	185	0	22	
						201	9							
CMWW B														
WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789														
02	DLQ G-10	2800	-0-	2800	5481	578	1	2012	3	191	132	1	273	
						210	9							
03	DLQ G-10	3372	-0-	3372	8853	797	1	2320	3	232	298	1	207	
						255	9							
04	DLQ G-10	3070	-0-	3070	11923	726	1	2190	3	140	116	1	231	
						154	9							
05	3000 N	913	-0-	-2087	9836	288	1	498	3	115	130	1	216	
						127	9							
06	10543 X	707	-0-	-9836	-0-	226	1	334	3	134	167	1	183	
						147	9							
07	3379 X	324	-0-	-3055	-0-	87	1	102	3	123	152	1	154	
						135	9							

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC		//CONT.// 681493							
CMWW A		WELL #: 4201 H		RRCID -> 265717		COMPL. DATE 08/20/2010		TOTAL DEPTH 6944	
								PERF. 7190 - 12270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1072	-0-	1072	2244	64 1	746 3	Y	235
						3 4	259 9		254 0
03	DLQ G-10	1210	-0-	1210	3454	73 1	850 3	Y	261
						287 9			260 0
04	DLQ G-10	1177	-0-	1177	4631	76 1	816 3	Y	258
						1 4	284 9		258 0
05	3000 N	1250	-0-	-1750	2881	83 1	873 3	Y	267
						294 9			259 0
06	3000 N	1239	-0-	-1761	1120	77 1	874 3	Y	261
						1 4	287 9		257 0
*07	2416 N	1296	-0-	-1120	-0-	80 1	928 3	Y	262
						288 9			261 0
CMWW A		WELL #: 4401H		RRCID -> 265720		COMPL. DATE 03/17/2011		TOTAL DEPTH 6861	
								PERF. 7351 - 12745	
02	DLQ G-10	1615	-0-	1615	4988	81 1	941 3	Y	535
						4 4	589 9		574 0
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	7251	131 1	1515 3	Y	560
						1 4	616 9		560 0
04	DLQ G-10	2080	-0-	2080	9331	127 1	1368 3	Y	530
						2 4	583 9		532 0
05	11424 X	2093	-0-	-9331	-0-	122 1	1279 3	Y	629
						692 9			605 0
06	1879 X	1879	-0-	-0-	-0-	97 1	1109 3	Y	611
						1 4	672 9		602 0
*07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	107 1	1243 3	Y	625
						688 9			620 0
CMWW A		WELL #: 4402H		RRCID -> 265721		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 6783	
								PERF. 7625 - 12270	
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	3431	98 1	1140 3	Y	433
						5 4	476 9		462 0
03	DLQ G-10	1592	-0-	1592	5023	88 1	1016 3	Y	444
						488 9			445 0
04	DLQ G-10	1182	-0-	1182	6205	68 1	736 3	Y	343
						1 4	377 9		350 0
05	3000 N	1327	-0-	-1673	4532	77 1	811 3	Y	399
						439 9			384 0
06	3000 N	1202	-0-	-1798	2734	64 1	729 3	Y	371
						1 4	408 9		367 0
*07	3100 N	1213	-0-	-1887	847	64 1	744 3	Y	368
						405 9			367 0
MORO CREEK		WELL #: 3303H		RRCID -> 265722		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 6720	
								PERF. 7616 - 12213	
02	DLQ G-10	1250	-0-	1250	4598	74 1	798 3	Y	342
						2 4	376 9		355 0
03	DLQ G-10	1257	-0-	1257	5855	74 1	765 3	Y	380
						418 9			386 0
04	DLQ G-10	1289	-0-	1289	7144	85 1	829 3	Y	337
						4 4	371 9		334 0
05	8532 X	1388	-0-	-7144	-0-	106 1	912 3	Y	334
						3 4	367 9		331 0
06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	263 1	2529 3	Y	392
						431 9			389 0
*07	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	214 1	1978 3	Y	340
						7 4	374 9		348 0

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
PROTEGE ENERGY III LLC				//CONT.//	681493															
MORO CREEK				WELL #:	3301H	RRCID	->	265723	COMPL.	DATE	05/06/2011	TOTAL	DEPTH	6752	PERF.	7923	-	12550		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	DLQ G-10	1832	-0-	1832	5890	117	1	2	4	1255	3	Y	416	426	0					25
03	DLQ G-10	1941	-0-	1941	7831	127	1	504	9	1310	3	Y	458	466	0					17
04	DLQ G-10	1363	-0-	1363	9194	99	1	5	4	962	3	Y	270	273	0					14
05	10424 X	1230	-0-	-9194	-0-	93	1	2	4	795	3	Y	309	305	0					18
06	1320 X	1217	-0-	-103	-0-	80	1	365	9	772	3	Y	332	330	0					20
07	1426 X	1143	-0-	-283	-0-	82	1	3	4	764	3	Y	267	275	0					12
										294	9									
MORO CREEK				WELL #:	3302H	RRCID	->	265724	COMPL.	DATE	05/10/2011	TOTAL	DEPTH	6747	PERF.	7323	-	12223		
02	DLQ G-10	1790	-0-	1790	5299	126	1	3	4	1352	3	Y	281	291	0					17
03	DLQ G-10	2211	-0-	2211	7510	168	1	303	9	1740	3	Y	275	282	0					10
04	DLQ G-10	1870	-0-	1870	9380	146	1	7	4	1420	3	Y	270	266	0					14
05	10983 X	1603	-0-	-9380	-0-	137	1	4	4	1179	3	Y	257	256	0					15
06	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	214	1	407	9	2060	3	Y	370	363	0					22
*07	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	273	1	9	4	2531	3	Y	418	421	0					19
										460	9									
CMWw A				WELL #:	104H	RRCID	->	267487	COMPL.	DATE	06/20/2012	TOTAL	DEPTH	7388	PERF.	7962	-	13420		
02	DLQ G-10	5185	-0-	5185	11237	351	1	17	4	4092	3	Y	659	722	0					50
03	DLQ G-10	5356	-0-	5356	16593	374	1	2	4	4328	3	Y	593	600	0					43
04	DLQ G-10	5025	-0-	5025	21618	375	1	6	4	4043	3	Y	546	549	0					40
05	27392 X	5774	-0-	-21618	-0-	446	1	651	9	4677	3	Y	592	572	0					60
06	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	427	1	6	4	4878	3	Y	716	692	0					84
*07	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	439	1	716	9	5092	3	Y	651	655	0					80
CMWw A				WELL #:	4501H	RRCID	->	269906	COMPL.	DATE	10/03/2012	TOTAL	DEPTH	7389	PERF.	7729	-	15476		
02	DLQ G-10	12281	-0-	12281	26947	816	1	39	4	9522	3	Y	1731	1879	0					124
03	DLQ G-10	13690	-0-	13690	40637	920	1	5	4	10647	3	Y	1925	1917	0					132
04	DLQ G-10	12192	-0-	12192	52829	875	1	14	4	9424	3	Y	1708	1722	0					118
05	65257 X	12428	-0-	-52829	-0-	908	1	1994	9	9526	3	Y	1813	1754	0					177
06	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	832	1	11	4	9510	3	Y	1703	1684	0					196
*07	12303 X	12303	-0-	-0-	-0-	832	1	1818	9	9653	3	Y	1653	1651	0					198

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4403H RRCID -> 271311 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7503 - 12615														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	1479	-0-	1479	3045	90	1	1045	3	Y	309	330	0	25
03	DLQ G-10	1529	-0-	1529	4574	92	1	1065	3	Y	338	339	0	24
04	DLQ G-10	1439	-0-	1439	6013	372	9	980	3	Y	333	333	0	24
05	3000 N	1468	-0-	-1532	4481	91	1	366	9	Y	342	332	0	34
06	3000 N	1421	-0-	-1579	2902	95	1	997	3	Y	338	332	0	40
*07	3100 N	1451	-0-	-1649	1253	376	9	964	3	Y	335	334	0	41
						84	1	372	9					
						1	4	996	3	Y				
						86	1							
						369	9							
CMWW A														
WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080														
02	DLQ G-10	7587	-0-	7587	16170	538	1	6277	3	Y	678	725	0	50
03	DLQ G-10	8126	-0-	8126	24296	26	4	746	9	Y	735	734	0	51
04	DLQ G-10	5483	-0-	5483	29779	582	1	6732	3	Y	435	455	0	31
05	36916 X	7137	-0-	-29779	-0-	3	4	809	9	Y	687	650	0	68
06	7140 X	6742	-0-	-398	-0-	424	1	4573	3	Y	689	677	0	80
07	7533 X	6938	-0-	-595	-0-	7	4	479	9	Y	701	696	0	85
						555	1	5826	3	Y				
						756	9							
						481	1	5496	3	Y				
						7	4	758	9					
						489	1	5678	3	Y				
						771	9							
CMWW A														
WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051														
02	DLQ G-10	7257	-0-	7257	15454	492	1	5738	3	Y	913	979	0	67
03	DLQ G-10	7218	-0-	7218	22672	23	4	1004	9	Y	1026	1021	0	72
04	DLQ G-10	6556	-0-	6556	29228	484	1	5603	3	Y	909	916	0	65
05	36625 X	7397	-0-	-29228	-0-	2	4	1129	9	Y	1003	968	0	100
06	6360 X	6284	-0-	-76	-0-	471	1	5077	3	Y	951	939	0	112
*07	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	8	4	1000	9	Y	981	973	0	120
						548	1	5746	3	Y				
						1103	9							
						421	1	4811	3	Y				
						6	4	1046	9					
						435	1	5049	3	Y				
						1079	9							
CMWW A														
WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003														
02	DLQ G-10	8745	-0-	8745	18600	609	1	7104	3	Y	912	981	0	64
03	DLQ G-10	9114	-0-	9114	27714	29	4	1003	9	Y	946	946	0	64
04	DLQ G-10	9231	-0-	9231	36945	642	1	7428	3	Y	966	964	0	66
05	47684 X	10739	-0-	-36945	-0-	3	4	1041	9	Y	1093	1053	0	106
06	9953 X	9953	-0-	-0-	-0-	693	1	7464	3	Y	974	968	0	112
*07	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	11	4	1063	9	Y	939	939	0	112
						830	1	8707	3	Y				
						1202	9							
						714	1	8158	3	Y				
						10	4	1071	9					
						696	1	8077	3	Y				
						1033	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
CMWW A														
WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	DLQ G-10	7260	-0-	7260	15639	505 1	5893 3	Y	762	819 0				55
						24 4	838 9							
03	DLQ G-10	8212	-0-	8212	23851	579 1	6696 3	Y	849	847 0				57
						3 4	934 9							
04	DLQ G-10	8006	-0-	8006	31857	602 1	6482 3	Y	829	829 0				57
						10 4	912 9							
05	39880 X	8023	-0-	-31857	-0-	612 1	6423 3	Y	898	868 0				87
						988 9								
06	7353 X	7353	-0-	-0-	-0-	520 1	5938 3	Y	807	802 0				92
						7 4	888 9							
*07	7604 X	7604	-0-	-0-	-0-	533 1	6185 3	Y	805	801 0				96
						886 9								
CMWW A														
WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009														
02	DLQ G-10	6534	-0-	6534	14011	457 1	5329 3	Y	660	710 0				48
						22 4	726 9							
03	DLQ G-10	6797	-0-	6797	20808	481 1	5566 3	Y	680	681 0				47
						2 4	748 9							
04	DLQ G-10	6002	-0-	6002	26810	457 1	4926 3	Y	555	563 0				39
						8 4	611 9							
05	33956 X	7146	-0-	-26810	-0-	538 1	5640 3	Y	880	833 0				86
						968 9								
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	466 1	5323 3	Y	805	798 0				93
						6 4	886 9							
*07	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	470 1	5455 3	Y	819	814 0				98
						901 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2401H RRCID -> 271797 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7200 - 12030														
02	DLQ G-10	1633	-0-	1633	3448	193 1	1118 3	Y	293	306 0	8 1			47
						322 9								
03	DLQ G-10	1818	-0-	1818	5266	209 1	1203 3	Y	367	339 0	15 1			60
						2 4	404 9							
04	DLQ G-10	1724	-0-	1724	6990	205 1	1146 3	Y	337	331 0	15 1			51
						2 4	371 9							
05	3000 N	1766	-0-	-1234	5756	216 1	1168 3	Y	347	321 0	19 1			58
						382 9								
06	3000 N	1647	-0-	-1353	4403	208 1	1084 3	Y	323	310 0	15 1			56
						355 9								
*07	3100 N	1627	-0-	-1473	2930	201 1	1089 3	Y	306	292 0	14 1			56
						337 9								
CMWW B														
WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624														
02	DLQ G-10	1367	-0-	1367	2948	217 1	756 3	Y	358	260 1				499
						394 9								
03	DLQ G-10	1651	-0-	1651	4599	290 1	843 3	Y	471	564 1				406
						518 9								
04	DLQ G-10	1318	-0-	1318	5917	231 1	696 3	Y	355	312 1				449
						391 9								
05	3000 N	1448	-0-	-1552	4365	402 1	694 3	Y	320	215 1				554
						352 9								
06	3000 N	1171	-0-	-1829	2536	312 1	461 3	Y	362	434 1				482
						398 9								
*07	3100 N	1154	-0-	-1946	590	375 1	438 3	Y	310	398 1				394
						341 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 681493															
WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2000	-0-	2000	4163	137	1	1475	3	Y	350	362	0		21
						3	4	385	9						
03	DLQ G-10	2239	-0-	2239	6402	161	1	1669	3	Y	372	379	0		14
						409	9								
04	DLQ G-10	1984	-0-	1984	8386	157	1	1535	3	Y	259	260	0		13
						7	4	285	9						
05	3000 N	1969	-0-	-1031	7355	178	1	1526	3	Y	236	235	0		14
						5	4	260	9						
06	3000 N	1832	-0-	-1168	6187	141	1	1353	3	Y	307	303	0		18
						338	9								
*07	3100 N	3858	-0-	758	6945	346	1	3204	3	Y	270	276	0		12
						11	4	297	9						
CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
CMWW A WELL #: 4311H RRCID -> 272705 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7355 - 14647															
02	DLQ G-10	8747	-0-	8747	18627	579	1	6754	3	Y	1260	1349	0		91
						28	4	1386	9						
03	DLQ G-10	9454	-0-	9454	28081	628	1	7262	3	Y	1419	1413	0		97
						3	4	1561	9						
04	DLQ G-10	8885	-0-	8885	36966	628	1	6762	3	Y	1350	1354	0		93
						10	4	1485	9						
05	46523 X	9557	-0-	-36966	-0-	695	1	7292	3	Y	1427	1381	0		139
						1570	9								
06	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	600	1	6851	3	Y	1327	1313	0		153
						8	4	1460	9						
*07	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	586	1	6805	3	Y	1303	1300	0		156
						1433	9								
CMWW A WELL #: 4202H RRCID -> 273030 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7350 - 17726															
02	DLQ G-10	12162	-0-	12162	25772	815	1	9507	3	Y	1637	1751	0		117
						39	4	1801	9						
03	DLQ G-10	13503	-0-	13503	39275	914	1	10575	3	Y	1826	1817	0		126
						5	4	2009	9						
04	DLQ G-10	12651	-0-	12651	51926	907	1	9773	3	Y	1778	1781	0		123
						15	4	1956	9						
05	64039 X	12113	-0-	-51926	-0-	894	1	9378	3	Y	1674	1633	0		164
						1841	9								
06	12248 X	12248	-0-	-0-	-0-	835	1	9543	3	Y	1690	1659	0		195
						11	4	1859	9						
*07	12453 X	12453	-0-	-0-	-0-	837	1	9714	3	Y	1729	1717	0		207
						1902	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW B														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 3702H RRCID -> 273791 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7335 - 11469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	377	-0-	377	687	50 154	1 9	173	3	Y	140	126	1	206
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	687	34	1	103	3	Y	126	224	1	108
04	DLQ G-10	271	-0-	271	958	134 183	9 1	315	3	Y	122	88	1	142
05	1750 N	792	-0-	-958	-0-	294 300	9 1	444	3	Y	267	66	1	343
06	894 N	894	-0-	-0-	-0-	150 361	9 1	422	3	Y	136	269	1	210
*07	990 N	990	-0-	-0-	-0-	207	9				188	175	1	223

CMWW A WELL #: 4503H RRCID -> 274099 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7446 - 18020														
02	DLQ G-10	10781	-0-	10781	23023	719 34	1 4	8380	3	Y	1498	1598	0	105
03	DLQ G-10	10781	-0-	10781	33804	712 4	1 4	8244	3	Y	1655	1648	0	112
04	DLQ G-10	9950	-0-	9950	43754	698 12	1 4	7525	3	Y	1559	1565	0	106
05	54521 X	10767	-0-	-43754	-0-	775 1866	1 9	8126	3	Y	1696	1639	0	163
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	753 10	1 4	8601	3	Y	1571	1555	0	179
*07	11372 X	11372	-0-	-0-	-0-	759 1801	1 9	8812	3	Y	1637	1622	0	194

CMWW A WELL #: 4502H RRCID -> 274155 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7362 - 17761														
02	DLQ G-10	12843	-0-	12843	26667	857 41	1 4	10000	3	Y	1768	1857	0	126
03	DLQ G-10	13620	-0-	13620	40287	901 4	1 4	10428	3	Y	2079	2064	0	141
04	DLQ G-10	12690	-0-	12690	52977	910 15	1 4	9805	3	Y	1782	1801	0	122
05	65652 X	12675	-0-	-52977	-0-	961 1627	1 9	10087	3	Y	1479	1458	0	143
06	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-	895 12	1 4	10227	3	Y	1482	1455	0	170
*07	13174 X	13174	-0-	-0-	-0-	913 1671	1 9	10590	3	Y	1519	1508	0	181

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236														
02	DLQ G-10	8544	-0-	8544	17842	585 28	1 4	6824	3	Y	1006	1090	0	73
03	DLQ G-10	8754	-0-	8754	26596	596 3	1 4	6900	3	Y	1141	1136	0	78
04	DLQ G-10	8293	-0-	8293	34889	596 10	1 4	6424	3	Y	1148	1147	0	79
05	43996 X	9107	-0-	-34889	-0-	670 1404	1 9	7033	3	Y	1276	1231	0	124
06	9307 X	9307	-0-	-0-	-0-	640 9	1 4	7315	3	Y	1221	1205	0	140
*07	9546 X	9546	-0-	-0-	-0-	667 1139	1 9	7740	3	Y	1035	1052	0	123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC CMWW A														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	DLQ G-10	8851	-0-	8851	18369	583 1	6798 3	Y	1311	1414 0				94
						28 4	1442 9							
03	DLQ G-10	9967	-0-	9967	28336	668 1	7730 3	Y	1424	1421 0				97
						3 4	1566 9							
04	DLQ G-10	9565	-0-	9565	37901	681 1	7335 3	Y	1398	1399 0				96
						11 4	1538 9							
05	47203 X	9302	-0-	-37901	-0-	690 1	7236 3	Y	1251	1226 0				121
						1376 9								
06	8581 X	8581	-0-	-0-	-0-	578 1	6600 3	Y	1268	1244 0				145
						8 4	1395 9							
*07	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	571 1	6620 3	Y	1272	1266 0				151
						1399 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099														
02	DLQ G-10	8641	-0-	8641	13606	1069 1	6182 3	Y	1264	1184 0	35 1			206
						1390 9								
03	DLQ G-10	9471	-0-	9471	23077	1179 1	6791 3	Y	1355	1260 0	80 1			221
						10 4	1491 9							
04	DLQ G-10	8496	-0-	8496	31573	1098 1	6134 3	Y	1141	1111 0	80 1			171
						9 4	1255 9							
05	38354 X	6781	-0-	-31573	-0-	870 1	4710 3	Y	1092	1004 0	79 1			180
						1201 9								
06	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	1317 1	6878 3	Y	1174	1059 0	93 1			202
						1 4	1291 9							
07	9579 X	9037	-0-	-542	-0-	1209 1	6532 3	Y	1178	1078 0	86 1			216
						1296 9								
MORO CREEK														
WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854														
02	DLQ G-10	6181	-0-	6181	23435	752 1	4351 3	Y	980	1335 0	42 1			158
						1078 9								
03	DLQ G-10	9010	-0-	9010	32445	1121 1	6457 3	Y	1294	1184 0	57 1			211
						9 4	1423 9							
04	DLQ G-10	8813	-0-	8813	41258	1087 1	6074 3	Y	1494	1402 0	79 1			224
						9 4	1643 9							
05	50975 X	9717	-0-	-41258	-0-	1272 1	6887 3	Y	1416	1296 0	112 1			232
						1558 9								
06	8005 X	8005	-0-	-0-	-0-	1067 1	5571 3	Y	1242	1180 0	79 1			215
						1 4	1366 9							
07	9114 X	8801	-0-	-313	-0-	1155 1	6241 3	Y	1277	1177 0	81 1			234
						1405 9								
CMWW B														
WELL #: 3602H RRCID -> 276282 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 7016 - 12087														
02	DLQ G-10	1614	-0-	1614	3528	108 1	1150 3	Y	324	309 1				128
						356 9								
03	DLQ G-10	1696	-0-	1696	5224	102 1	1291 3	Y	275	327 1				76
						303 9								
04	DLQ G-10	2356	-0-	2356	7580	157 1	1825 3	Y	340	309 1				107
						374 9								
05	10199 X	2619	-0-	-7580	-0-	194 1	2159 3	Y	242	254 1				95
						266 9								
06	2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	180 1	1900 3	Y	157	169 1				83
						173 9								
*07	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	165 1	1656 3	Y	197	184 1				96
						217 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) PROTEGE ENERGY III LLC MORO CREEK														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 681493 WELL #: 2406H RRCID -> 276346 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7396 - 15351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	DLQ G-10	14368	-0-	14368	21709	1723 2679	1 9	9966	3	Y	2435	2261 0	55 1	391
03	DLQ G-10	12962	-0-	12962	34671	1567 13	1 4	9029 2353	3 9	Y	2139	2052 0	130 1	348
04	DLQ G-10	10353	-0-	10353	45024	1335 11	1 4	7457 1550	3 9	Y	1409	1448 0	98 1	211
05	54095 X	9071	-0-	-45024	-0-	1167 1586	1 9	6318	3	Y	1442	1310 0	105 1	238
06	13080 X	8627	-0-	-4453	-0-	1163 1	1 4	6070 1393	3 9	Y	1266	1200 0	85 1	219
07	11036 X	9923	-0-	-1113	-0-	1313 1515	1 9	7095	3	Y	1377	1253 0	91 1	252
MORO CREEK WELL #: 2601H RRCID -> 276349 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7050 - 11632														
02	DLQ G-10	2030	-0-	2030	4486	265 234	1 9	1531	3	Y	213	222 0	11 1	36
03	DLQ G-10	2263	-0-	2263	6749	294 2	1 4	1696 271	3 9	Y	246	222 0	20 1	40
04	DLQ G-10	2326	-0-	2326	9075	314 3	1 4	1753 256	3 9	Y	233	216 0	22 1	35
05	3000 N	2337	-0-	-663	8412	324 261	1 9	1752	3	Y	237	205 0	29 1	38
06	3000 N	2140	-0-	-860	7552	302 263	1 9	1575	3	Y	239	214 0	22 1	41
*07	3100 N	1937	-0-	-1163	6389	255 306	1 9	1376	3	Y	278	250 0	18 1	51
CMWW A WELL #: 4408H RRCID -> 276422 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7440 - 12649														
02	DLQ G-10	6197	-0-	6197	12713	381 18	1 4	4448 1350	3 9	Y	1227	1297 0		89
03	DLQ G-10	7069	-0-	7069	19782	439 2	1 4	5079 1549	3 9	Y	1408	1399 0		98
04	DLQ G-10	7087	-0-	7087	26869	479 8	1 4	5164 1436	3 9	Y	1305	1312 0		91
05	34291 X	7422	-0-	-26869	-0-	515 1499	1 9	5408	3	Y	1363	1320 0		134
06	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	447 6	1 4	5102 1286	3 9	Y	1169	1167 0		136
*07	6709 X	6709	-0-	-0-	-0-	443 1128	1 9	5138	3	Y	1025	1037 0		124
MORO CREEK WELL #: 2402H RRCID -> 276502 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7265 - 12470														
02	DLQ G-10	2038	-0-	2038	4611	259 283	1 9	1496	3	Y	257	289 0	10 1	43
03	DLQ G-10	2305	-0-	2305	6916	285 2	1 4	1641 377	3 9	Y	343	311 0	19 1	56
04	DLQ G-10	2394	-0-	2394	9310	300 3	1 4	1675 416	3 9	Y	378	356 0	21 1	57
05	3000 N	2359	-0-	-641	8669	308 383	1 9	1668	3	Y	348	321 0	27 1	57
06	3000 N	2277	-0-	-723	7946	302 396	1 9	1579	3	Y	360	333 0	22 1	62
*07	10115 X	2169	-0-	-7946	-0-	277 397	1 9	1495	3	Y	361	337 0	20 1	66

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
MORO CREEK														
WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	DLQ G-10	16757	-0-	16757	36847	1203	1	12925	3	Y	2367	2490	0	141
03	DLQ G-10	17682	-0-	17682	54529	1305	1	13510	3	Y	2606	2650	0	97
04	DLQ G-10	15965	-0-	15965	70494	1231	1	12003	3	Y	2430	2404	0	123
05	86515 X	16021	-0-	-70494	-0-	1387	1	11909	3	Y	2444	2423	0	144
06	15252 X	15252	-0-	-0-	-0-	1194	1	11468	3	Y	2354	2357	0	141
07	15562 X	15122	-0-	-440	-0-	1214	1	11244	3	Y	2387	2421	0	107
						38	4	2626	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891														
02	DLQ G-10	14665	-0-	14665	32135	1057	1	11351	3	Y	2032	2120	0	121
03	DLQ G-10	16153	-0-	16153	48288	1215	1	12576	3	Y	2147	2188	0	80
04	DLQ G-10	14682	-0-	14682	62970	1158	1	11295	3	Y	1976	1956	0	100
05	75851 X	12881	-0-	-62970	-0-	1158	1	9948	3	Y	1585	1592	0	93
06	13320 X	13320	-0-	-0-	-0-	1041	1	9995	3	Y	2075	2044	0	124
07	14322 X	12188	-0-	-2134	-0-	979	1	9070	3	Y	1916	1954	0	86
						31	4	2108	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943														
02	DLQ G-10	15176	-0-	15176	33375	1112	1	11945	3	Y	1905	1995	0	114
03	DLQ G-10	14984	-0-	14984	48359	1122	1	11620	3	Y	2038	2076	0	76
04	DLQ G-10	11603	-0-	11603	59962	906	1	8837	3	Y	1652	1644	0	84
05	67169 X	7207	-0-	-59962	-0-	614	1	5275	3	Y	1184	1198	0	70
06	13239 X	13239	-0-	-0-	-0-	1025	1	9846	3	Y	2152	2093	0	129
*07	13610 X	13610	-0-	-0-	-0-	1091	1	10107	3	Y	2161	2193	0	97
						35	4	2377	9					
MORO CREEK														
WELL #: 3309H RRCID -> 277789 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7210 - 17164														
02	DLQ G-10	16366	-0-	16366	35756	1211	1	13012	3	Y	1925	2005	0	115
03	DLQ G-10	17622	-0-	17622	53378	1351	1	13984	3	Y	2079	2117	0	77
04	DLQ G-10	16419	-0-	16419	69797	1311	1	12788	3	Y	2053	2026	0	104
05	84259 X	14462	-0-	-69797	-0-	1287	1	11048	3	Y	1902	1894	0	112
06	15210 X	14555	-0-	-655	-0-	1161	1	11151	3	Y	2038	2028	0	122
07	15624 X	15067	-0-	-557	-0-	1245	1	11536	3	Y	2043	2073	0	92
						39	4	2247	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 3307H RRCID -> 277926 COMPL. DATE 02/23/2015 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7310 - 14663															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	DLQ G-10	10398	-0-	10398	22169	744 1	7989 3	Y	1500	1561	0		90		
						15 4	1650 9								
03	DLQ G-10	10809	-0-	10809	32978	800 1	8283 3	Y	1569	1601	0		58		
						1726 9									
04	DLQ G-10	9785	-0-	9785	42763	776 1	7569 3	Y	1275	1268	0		65		
						37 4	1403 9								
05	52531 X	9768	-0-	-42763	-0-	856 1	7347 3	Y	1402	1384	0		83		
						23 4	1542 9								
06	9360 X	9313	-0-	-47	-0-	730 1	7015 3	Y	1425	1423	0		85		
						1568 9									
*07	9415 X	9415	-0-	-0-	-0-	759 1	7030 3	Y	1456	1476	0		65		
						24 4	1602 9								
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP															
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 728883 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562															
02	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	205 1	7286 2	Y	325	317	0	6 1	6		
						36 4	358 9								
03	4402 X	4091	-0-	-311	-0-	135 1	3645 2	Y	272	272	0		6		
						12 4	299 9								
04	4260 X	2468	-0-	-1792	-0-	80 1	2063 2	Y	286	281	0	6 1	5		
						10 4	315 9								
05	4402 X	2613	-0-	-1789	-0-	90 1	2233 2	Y	254	238	0	15 1	6		
						11 4	279 9								
06	4260 X	2297	-0-	-1963	-0-	94 1	1923 2	Y	245	244	0		7		
						10 4	270 9								
*07	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	101 1	2373 2	Y	375	374	0		8		
						17 4	413 9								
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500															
02	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	231 1	8216 2	Y	114	111	0	3 1	2		
						34 4	125 9								
03	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	316 1	8530 2	Y	245	242	0		5		
						16 4	270 9								
04	4590 X	4325	-0-	-265	-0-	148 1	3793 2	Y	338	331	0	6 1	6		
						12 4	372 9								
05	4743 X	1121	-0-	-3622	-0-	38 1	957 2	Y	109	106	0	6 1	3		
						6 4	120 9								
06	4590 X	3590	-0-	-1000	-0-	148 1	3027 2	Y	364	357	0		10		
						15 4	400 9								
*07	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	146 1	3427 2	Y	362	364	0		8		
						18 4	398 9								
BRISCOE RANCH EF															
WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469															
02	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	240 1	8544 2	Y	382	374	0	7 1	7		
						42 4	420 9								
03	6775 X	6775	-0-	-0-	-0-	229 1	6161 2	Y	335	335	0		7		
						16 4	369 9								
04	6000 X	3958	-0-	-2042	-0-	135 1	3482 2	Y	300	294	0	8 1	5		
						11 4	330 9								
05	6200 X	2292	-0-	-3908	-0-	85 1	2120 2	Y	75	73	0	5 1	2		
						4 4	83 9								
06	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	330 1	6759 2	Y	233	229	0		6		
						10 4	256 9								
*07	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	275 1	6484 2	Y	242	243	0		5		
						17 4	266 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13097 X	13097	-0-	-0-	-0-	337	1	11993	2	Y	641	627	0	11
						62	4	705	9					
03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	396	1	10662	2	Y	650	648	0	13
						30	4	715	9					
04	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-	323	1	8309	2	Y	918	900	0	15
						32	4	1010	9					
05	7502 X	4693	-0-	-2809	-0-	131	1	3257	2	Y	1140	1062	0	27
						51	4	1254	9					
06	7260 X	4414	-0-	-2846	-0-	161	1	3295	2	Y	840	844	0	23
						34	4	924	9					
07	8649 X	5894	-0-	-2755	-0-	202	1	4766	2	Y	807	812	0	18
						38	4	888	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 17 RRCID -> 272388 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8625 - 13527														
02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	207	1	7376	2	Y	48	47	0	1
						29	4	53	9					
03	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	147	1	3948	2	Y	621	609	0	13
						22	4	683	9					
04	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	184	1	4744	2	Y	28	28	0	-0-
						3	4	31	9					
05	4402 X	2875	-0-	-1527	-0-	110	1	2740	2	Y	22	20	0	1
						1	4	24	9					
06	4260 X	3237	-0-	-1023	-0-	148	1	3043	2	Y	40	40	0	1
						2	4	44	9					
07	4030 X	2942	-0-	-1088	-0-	119	1	2798	2	Y	19	20	0	-0-
						4	4	21	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591														
02	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	223	1	7958	2	Y	51	50	0	1
						32	4	56	9					
03	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	354	1	9523	2	Y	149	147	0	3
						14	4	164	9					
04	7200 X	4340	-0-	-2860	-0-	161	1	4142	2	Y	31	30	0	1
						3	4	34	9					
05	7440 X	1968	-0-	-5472	-0-	75	1	1857	2	Y	32	30	0	1
						1	4	35	9					
06	7200 X	4231	-0-	-2969	-0-	195	1	3999	2	Y	32	32	0	1
						2	4	35	9					
07	4495 X	3694	-0-	-801	-0-	149	1	3503	2	Y	34	34	0	1
						5	4	37	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 9 RRCID -> 272410 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8341 - 13551														
02	11991 X	11991	-0-	-0-	-0-	316	1	11233	2	Y	355	348	0	6
						51	4	391	9					
03	9796 X	7033	-0-	-2763	-0-	217	1	5853	2	Y	847	836	0	17
						31	4	932	9					
04	9480 X	8645	-0-	-835	-0-	290	1	7463	2	Y	785	770	0	13
						28	4	864	9					
05	9796 X	7473	-0-	-2323	-0-	258	1	6425	2	Y	690	646	0	16
						31	4	759	9					
06	9480 X	4768	-0-	-4712	-0-	199	1	4077	2	Y	431	435	0	12
						18	4	474	9					
07	10075 X	5773	-0-	-4302	-0-	210	1	4943	2	Y	539	539	0	12
						27	4	593	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	265 1	9435 2	Y	287	281 0	4 1	5		
						43 4	316 9							
03	10995 X	10995	-0-	-0-	-0-	380 1	10241 2	Y	322	320 0		7		
						20 4	354 9							
04	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	170 1	4367 2	Y	210	207 0	7 1	3		
						8 4	231 9							
05	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	293 1	7293 2	Y	70	67 0	4 1	2		
						3 4	77 9							
06	7005 X	7005	-0-	-0-	-0-	322 1	6610 2	Y	63	63 0		2		
						4 4	69 9							
07	6169 X	2860	-0-	-3309	-0-	116 1	2731 2	Y	9	11 0		-0-		
						3 4	10 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 21 RRCID -> 272611 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8436 - 13087														
02	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	229 1	8168 2	Y	220	215 0	4 1	4		
						37 4	242 9							
03	7595 X	6498	-0-	-1097	-0-	224 1	6031 2	Y	210	210 0		4		
						12 4	231 9							
04	7350 X	4195	-0-	-3155	-0-	150 1	3850 2	Y	171	167 0	5 1	3		
						7 4	188 9							
05	7595 X	5335	-0-	-2260	-0-	199 1	4952 2	Y	161	151 0	9 1	4		
						7 4	177 9							
06	7350 X	4646	-0-	-2704	-0-	211 1	4326 2	Y	95	96 0		3		
						4 4	105 9							
07	4030 X	3936	-0-	-94	-0-	157 1	3687 2	Y	77	78 0		2		
						7 4	85 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112														
02	15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	387 1	13783 2	Y	784	767 0	15 1	14		
						73 4	862 9							
03	16946 X	16946	-0-	-0-	-0-	557 1	15012 2	Y	1205	1194 0		25		
						51 4	1326 9							
04	16194 X	16194	-0-	-0-	-0-	557 1	14319 2	Y	1160	1139 0	27 1	19		
						42 4	1276 9							
05	15289 X	15289	-0-	-0-	-0-	556 1	13842 2	Y	778	732 0	46 1	19		
						35 4	856 9							
06	14365 X	14365	-0-	-0-	-0-	636 1	13041 2	Y	602	604 0		17		
						26 4	662 9							
07	16957 X	16508	-0-	-449	-0-	642 1	15130 2	Y	630	633 0		14		
						43 4	693 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 7 RRCID -> 272613 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8355 - 13651														
02	10587 X	10587	-0-	-0-	-0-	279 1	9926 2	Y	306	300 0	6 1	5		
						45 4	337 9							
03	6200 X	4300	-0-	-1900	-0-	134 1	3613 2	Y	486	481 0		10		
						18 4	535 9							
04	6000 X	4547	-0-	-1453	-0-	163 1	4184 2	Y	175	172 0	10 1	3		
						7 4	193 9							
05	6200 X	3724	-0-	-2476	-0-	131 1	3264 2	Y	287	266 0	17 1	7		
						13 4	316 9							
06	6000 X	5451	-0-	-549	-0-	229 1	4697 2	Y	460	454 0		13		
						19 4	506 9							
07	5115 X	4069	-0-	-1046	-0-	130 1	3065 2	Y	764	760 0		17		
						34 4	840 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	308 1	10964 2	Y	481	472 0	9 1			8
03	8606 X	8606	-0-	-0-	-0-	54 4	529 9							
04	4770 X	3629	-0-	-1141	-0-	304 1	8199 2	Y	84	90 0				2
05	4929 X	2767	-0-	-2162	-0-	11 4	92 9							
06	4770 X	2854	-0-	-1916	-0-	129 1	3320 2	Y	158	155 0	2 1			3
*07	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	6 4	174 9							
						97 1	2415 2	Y	223	208 0	13 1			5
						10 4	245 9							
						125 1	2558 2	Y	150	151 0				4
						6 4	165 9							
						142 1	3333 2	Y	157	158 0				3
						10 4	173 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 6 RRCID -> 272616 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8409 - 13113														
02	12217 X	12217	-0-	-0-	-0-	317 1	11274 2	Y	518	507 0	6 1			9
03	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	56 4	570 9							
04	5310 X	5075	-0-	-235	-0-	340 1	9150 2	Y	543	541 0				11
05	5487 X	3573	-0-	-1914	-0-	25 4	597 9							
06	5310 X	2669	-0-	-2641	-0-	182 1	4666 2	Y	199	195 0	12 1			3
07	4371 X	2876	-0-	-1495	-0-	8 4	219 9							
						132 1	3283 2	Y	138	130 0	8 1			3
						6 4	152 9							
						119 1	2436 2	Y	100	100 0				3
						4 4	110 9							
						112 1	2626 2	Y	119	119 0				3
						7 4	131 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571														
02	9490 X	9490	-0-	-0-	-0-	248 1	8844 2	Y	324	317 0	6 1			6
03	7459 X	7459	-0-	-0-	-0-	42 4	356 9							
04	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	253 1	6808 2	Y	346	345 0				7
05	5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	17 4	381 9							
06	4770 X	4206	-0-	-564	-0-	202 1	5179 2	Y	276	270 0	8 1			5
07	5456 X	5097	-0-	-359	-0-	10 4	304 9							
						202 1	5021 2	Y	544	504 0	32 1			13
						24 4	598 9							
						175 1	3584 2	Y	392	394 0				11
						16 4	431 9							
						191 1	4499 2	Y	353	356 0				8
						19 4	388 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 12 RRCID -> 273566 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8350 - 13547														
02	10206 X	10206	-0-	-0-	-0-	264 1	9414 2	Y	437	427 0	6 1			8
03	8990 X	8547	-0-	-443	-0-	47 4	481 9							
04	8700 X	3690	-0-	-5010	-0-	303 1	8156 2	Y	71	78 0				1
05	8990 X	3296	-0-	-5694	-0-	10 4	78 9							
06	8700 X	807	-0-	-7893	-0-	129 1	3309 2	Y	222	217 0	2 1			4
07	3100 X	567	-0-	-2533	-0-	8 4	244 9							
						116 1	2898 2	Y	246	230 0	14 1			6
						11 4	271 9							
						29 1	593 2	Y	162	164 0				4
						7 4	178 9							
						18 1	394 2	Y	136	137 0				3
						5 4	150 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	9830	-0-	9830	20164	260 1	9245 2	Y	258	253	0	7	1	4
03	T. A.	7340	-0-	7340	27504	41 4	284 9							
04	32785 X	5281	-0-	-27504	-0-	258 1	6947 2	Y	114	116	0			2
05	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	10 4	125 9							
06	5940 X	5838	-0-	-102	-0-	184 1	4725 2	Y	327	321	0	3	1	5
07	7750 X	6348	-0-	-1402	-0-	12 4	360 9							
						237 1	5898 2	Y	111	106	0	7	1	3
						5 4	122 9							
						270 1	5542 2	Y	22	24	0			1
						2 4	24 9							
						257 1	6055 2	Y	25	25	0			1
						8 4	28 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 14 RRCID -> 273781 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8231 - 12981														
02	7000 X	4620	-0-	-2380	-0-	123 1	4344 2	Y	122	119	0	3	1	2
03	7750 X	5402	-0-	-2348	-0-	19 4	134 9							
04	8355 X	8355	-0-	-0-	-0-	187 1	5044 2	Y	146	145	0			3
05	8007 X	8007	-0-	-0-	-0-	10 4	161 9							
06	7500 X	2625	-0-	-4875	-0-	307 1	7885 2	Y	142	140	0	3	1	2
07	8370 X	2553	-0-	-5817	-0-	7 4	156 9							
						306 1	7626 2	Y	65	61	0	4	1	2
						3 4	72 9							
						118 1	2424 2	Y	73	73	0			2
						3 4	80 9							
						100 1	2351 2	Y	87	87	0			2
						6 4	96 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090														
02	10976 X	10653	-0-	-323	-0-	283 1	10093 2	Y	212	207	0	7	1	4
03	12930 X	12930	-0-	-0-	-0-	44 4	233 9							
04	11760 X	7842	-0-	-3918	-0-	445 1	11984 2	Y	433	428	0			9
05	11904 X	5972	-0-	-5932	-0-	25 4	476 9							
06	11760 X	5534	-0-	-6226	-0-	281 1	7229 2	Y	291	285	0	10	1	5
07	7719 X	5887	-0-	-1832	-0-	12 4	320 9							
						224 1	5567 2	Y	158	150	0	9	1	4
						7 4	174 9							
						256 1	5245 2	Y	28	31	0			1
						2 4	31 9							
						240 1	5631 2	Y	9	10	0			-0-
						6 4	10 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 30 RRCID -> 273783 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8329 - 13880														
02	T. A.	5164	-0-	5164	12031	136 1	4857 2	Y	135	133	0	2	1	2
03	T. A.	6153	-0-	6153	18184	22 4	149 9							
04	24406 X	6222	-0-	-18184	-0-	216 1	5833 2	Y	86	86	0			2
05	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	9 4	95 9							
06	5790 X	4832	-0-	-958	-0-	225 1	5783 2	Y	187	184	0	2	1	3
07	6231 X	6197	-0-	-34	-0-	8 4	206 9							
						265 1	6595 2	Y	301	280	0	17	1	7
						13 4	331 9							
						216 1	4424 2	Y	168	170	0			5
						7 4	185 9							
						245 1	5779 2	Y	145	147	0			3
						13 4	160 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	T. A.	11810	-0-	11810	24579	312 1	11117 2	Y	301	295 0	6 1	5		
03	T. A.	12097	-0-	12097	36676	50 4	331 9							
04	45049 X	8373	-0-	-36676	-0-	367 1	9887 2	Y	1623	1595 0				33
05	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	58 4	1785 9							
06	8760 X	3891	-0-	-4869	-0-	296 1	7601 2	Y	418	410 0	34 1	7		
07	8587 X	4832	-0-	-3755	-0-	16 4	460 9							
						206 1	5128 2	Y	251	237 0	15 1	6		
						11 4	276 9							
						176 1	3612 2	Y	90	94 0		2		
						4 4	99 9							
						192 1	4511 2	Y	109	109 0		2		
						9 4	120 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 27 RRCID -> 273792 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7878 PERF. 8348 - 12814														
02	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	318 1	11330 2	Y	391	383 0	6 1	7		
03	7750 X	5087	-0-	-2663	-0-	53 4	430 9							
04	7500 X	5084	-0-	-2416	-0-	173 1	4671 2	Y	211	214 0		4		
05	7750 X	3969	-0-	-3781	-0-	11 4	232 9							
06	7500 X	3085	-0-	-4415	-0-	184 1	4732 2	Y	147	144 0	5 1	2		
07	4836 X	3713	-0-	-1123	-0-	6 4	162 9							
						141 1	3508 2	Y	280	259 0	16 1	7		
						12 4	308 9							
						143 1	2935 2	Y	5	12 0		-0-		
						1 4	6 9							
						151 1	3545 2	Y	12	12 0		-0-		
						4 4	13 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	T. A.	1702	-0-	1702	1702	57 1	1463 2	Y	160	157 0		3		
05	T. A.	5341	-0-	5341	7043	6 4	176 9							
06	T. A.	4991	-0-	4991	12034	184 1	4571 2	Y	513	474 0	30 1	12		
*07	23071 X	11037	-0-	-12034	-0-	22 4	564 9							
						224 1	4599 2	Y	146	154 0		4		
						7 4	161 9							
						444 1	10446 2	Y	119	120 0		3		
						16 4	131 9							
BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780														
02	9100 X	7921	-0-	-1179	-0-	206 1	7329 2	Y	318	311 0	7 1	6		
03	10075 X	5462	-0-	-4613	-0-	36 4	350 9							
04	9750 X	4083	-0-	-5667	-0-	174 1	4700 2	Y	516	511 0		11		
05	10075 X	4064	-0-	-6011	-0-	20 4	568 9							
06	9750 X	2732	-0-	-7018	-0-	136 1	3501 2	Y	393	386 0	12 1	6		
07	4619 X	3496	-0-	-1123	-0-	14 4	432 9							
						145 1	3604 2	Y	275	258 0	16 1	7		
						12 4	303 9							
						121 1	2472 2	Y	122	126 0		3		
						5 4	134 9							
						135 1	3187 2	Y	149	149 0		3		
						10 4	164 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD		CODE	CODE	BALANCE
02	8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	212	1	7542	2	Y	308	302	0	5
						36	4	339	9					
03	8779 X	8779	-0-	-0-	-0-	304	1	8208	2	Y	228	228	0	5
						16	4	251	9					
04	7500 X	6640	-0-	-860	-0-	241	1	6192	2	Y	181	178	0	3
						8	4	199	9					
05	8105 X	8105	-0-	-0-	-0-	293	1	7294	2	Y	453	419	0	11
						20	4	498	9					
06	7500 X	5492	-0-	-2008	-0-	235	1	4813	2	Y	389	389	0	11
						16	4	428	9					
*07	11819 X	11819	-0-	-0-	-0-	466	1	10980	2	Y	316	320	0	7
						25	4	348	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165														
02	13670 X	13670	-0-	-0-	-0-	352	1	12542	2	Y	647	633	0	11
						64	4	712	9					
03	10354 X	9991	-0-	-363	-0-	340	1	9175	2	Y	413	416	0	8
						22	4	454	9					
04	10020 X	6060	-0-	-3960	-0-	216	1	5558	2	Y	251	246	0	4
						10	4	276	9					
05	10354 X	6644	-0-	-3710	-0-	245	1	6080	2	Y	279	260	0	7
						12	4	307	9					
06	10020 X	8225	-0-	-1795	-0-	354	1	7254	2	Y	541	533	0	15
						22	4	595	9					
*07	23861 X	23861	-0-	-0-	-0-	925	1	21785	2	Y	988	982	0	21
						64	4	1087	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099														
02	14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	382	1	13610	2	Y	644	630	0	11
						68	4	708	9					
03	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	382	1	10308	2	Y	891	884	0	18
						37	4	980	9					
04	11100 X	11039	-0-	-61	-0-	385	1	9906	2	Y	657	644	0	11
						25	4	723	9					
05	11939 X	11939	-0-	-0-	-0-	446	1	11086	2	Y	355	336	0	9
						16	4	391	9					
06	11100 X	10133	-0-	-967	-0-	457	1	9366	2	Y	271	273	0	7
						12	4	298	9					
07	10602 X	8495	-0-	-2107	-0-	336	1	7915	2	Y	206	209	0	4
						17	4	227	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 5 RRCID -> 274152 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8409 - 13635														
02	8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	223	1	7924	2	Y	43	42	0	1
						30	4	47	9					
03	5270 X	4315	-0-	-955	-0-	152	1	4072	2	Y	77	76	0	2
						6	4	85	9					
04	5100 X	1563	-0-	-3537	-0-	52	1	1345	2	Y	146	144	0	2
						5	4	161	9					
05	5270 X	2165	-0-	-3105	-0-	81	1	2015	2	Y	60	58	0	1
						3	4	66	9					
06	5100 X	1338	-0-	-3762	-0-	62	1	1268	2	Y	7	8	0	-0-
						8	9							
07	2356 X	1954	-0-	-402	-0-	80	1	1864	2	Y	7	7	0	-0-
						2	4	8	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	T. A.	10365	-0-	10365	21210	271 1	9652 2	46 4	Y	360	352 0	6 1	6	
03	T. A.	11442	-0-	11442	32652	395 1	10657 2	21 4	Y	335	334 0		7	
04	38753 X	6101	-0-	-32652	-0-	223 1	5734 2	6 4	Y	125	123 0	7 1	2	
05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	127 1	3156 2	10 9	Y	9	10 0	1 1	-0-	
06	2880 X	2585	-0-	-295	-0-	119 1	2451 2	1 4	Y	13	13 0		-0-	
07	5270 X	3575	-0-	-1695	-0-	143 1	3365 2	6 4	Y	55	54 0		1	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957														
02	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	306 1	10883 2	52 4	Y	428	419 0	7 1	7	
03	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	419 1	11318 2	32 4	Y	675	668 0		14	
04	8850 X	8674	-0-	-176	-0-	306 1	7872 2	17 4	Y	435	427 0	15 1	7	
05	9145 X	7731	-0-	-1414	-0-	285 1	7093 2	14 4	Y	308	290 0	18 1	7	
06	8850 X	7215	-0-	-1635	-0-	322 1	6611 2	11 4	Y	246	246 0		7	
07	10106 X	8526	-0-	-1580	-0-	333 1	7850 2	21 4	Y	293	294 0		6	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868														
02	93016 X	80373	-0-	-12643	-0-	1853 1	65941 2	537 4	Y	10947	10716 0	253 1	189	
03	102982 X	86682	-0-	-16300	-0-	2695 1	72644 2	368 4	Y	9977	9962 0		204	
04	99660 X	81782	-0-	-17878	-0-	2701 1	69410 2	296 4	Y	8523	8363 0	224 1	140	
05	102982 X	71035	-0-	-31947	-0-	2462 1	61290 2	287 4	Y	6360	5974 0	374 1	152	
06	94950 X	78524	-0-	-16426	-0-	3245 1	66541 2	316 4	Y	7656	7597 0		211	
07	88970 X	84710	-0-	-4260	-0-	3043 1	71657 2	429 4	Y	8710	8732 0		189	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883															
BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	205577 X	31232	-0-	-174345	-0-	702 1	25002 2	222 4	5306 9	N	4824	4722 0	113 1		83
03	28747 X	28747	-0-	-0-	-0-	883 1	23815 2	130 4	3919 9	N	3563	3573 0			73
04	84720 X	31627	-0-	-53093	-0-	1014 1	26057 2	137 4	4419 9	N	4017	3942 0	82 1		66
05	49817 X	27741	-0-	-22076	-0-	955 1	23772 2	119 4	2895 9	N	2632	2480 0	155 1		63
06	34560 X	27254	-0-	-7306	-0-	1112 1	22813 2	120 4	3209 9	N	2917	2900 0			80
07	34565 X	20360	-0-	-14205	-0-	695 1	16360 2	133 4	3172 9	N	2884	2901 0			63
BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083															
02	264229 X	34841	-0-	-229388	-0-	750 1	26720 2	272 4	7099 9	N	6454	6317 0	200 1		112
03	28225 X	28225	-0-	-0-	-0-	847 1	22826 2	141 4	4411 9	N	4010	4040 0			82
04	107970 X	43194	-0-	-64776	-0-	1391 1	35751 2	183 4	5869 9	N	5335	5236 0	94 1		87
05	61535 X	33411	-0-	-28124	-0-	1141 1	28409 2	153 4	3708 9	N	3371	3178 0	199 1		81
06	52290 X	35117	-0-	-17173	-0-	1446 1	29665 2	145 4	3861 9	N	3510	3494 0			97
07	44640 X	32060	-0-	-12580	-0-	1162 1	27357 2	154 4	3387 9	N	3079	3109 0			67
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149															
02	154551 X	43563	-0-	-110988	-0-	1015 1	36141 2	283 4	6124 9	Y	5567	5450 0	49 1		96
03	42771 X	42771	-0-	-0-	-0-	1345 1	36266 2	171 4	4989 9	Y	4535	4538 0			93
04	87690 X	52297	-0-	-35393	-0-	1719 1	44198 2	195 4	6185 9	Y	5623	5519 0	105 1		92
05	48236 X	43989	-0-	-4247	-0-	1518 1	37792 2	184 4	4495 9	Y	4086	3840 0	240 1		98
06	46680 X	37924	-0-	-8756	-0-	1570 1	32201 2	150 4	4003 9	Y	3639	3637 0			100
*07	37649 X	37649	-0-	-0-	-0-	1365 1	32136 2	180 4	3968 9	Y	3607	3629 0			78
BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456															
02	142884 X	63749	-0-	-79135	-0-	1497 1	53301 2	406 4	8545 9	Y	7768	7604 0	232 1		134
03	158193 X	52930	-0-	-105263	-0-	1687 1	45477 2	196 4	5570 9	Y	5064	5094 0			104
04	153090 X	65243	-0-	-87847	-0-	2218 1	56997 2	189 4	5839 9	Y	5308	5209 0	116 1		87
05	158193 X	56731	-0-	-101462	-0-	1997 1	49727 2	197 4	4810 9	Y	4373	4099 0	257 1		104
06	153090 X	45756	-0-	-107334	-0-	1923 1	39448 2	160 4	4225 9	Y	3841	3839 0			106
07	54591 X	51968	-0-	-2623	-0-	1933 1	45508 2	208 4	4319 9	Y	3926	3947 0			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883														
BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	584				Y	-0-				-0-
03	T. A.	6850	-0-	6850	7434	239	1	6449	2	Y	137	134	0	3
						11	4	151	9					
04	20331 X	12897	-0-	-7434	-0-	456	1	11725	2	Y	629	618	0	10
						24	4	692	9					
05	9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	298	1	7427	2	Y	1147	1063	0	27
						51	4	1262	9					
06	11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	485	1	9954	2	Y	1284	1276	0	35
						53	4	1412	9					
*07	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	623	1	14667	2	Y	1481	1484	0	32
						76	4	1629	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403														
02	T. A.	30301	-0-	30301	51251	819	1	29166	2	N	184	181	0	3
						114	4	202	9					
03	T. A.	11481	-0-	11481	62732	375	1	10122	2	N	862	847	0	18
						36	4	948	9					
04	91951 X	29219	-0-	-62732	-0-	1060	1	27248	2	N	796	782	0	13
						35	4	876	9					
05	30585 X	30585	-0-	-0-	-0-	1097	1	27311	2	N	1902	1760	0	45
						85	4	2092	9					
06	32460 X	29874	-0-	-2586	-0-	1302	1	26695	2	N	1644	1644	0	45
						69	4	1808	9					
*07	35338 X	35338	-0-	-0-	-0-	1351	1	31822	2	N	1867	1871	0	41
						111	4	2054	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076														
02	117712 X	32696	-0-	-85016	-0-	731	1	26043	2	Y	5170	5061	0	89
						235	4	5687	9					
03	30195 X	30195	-0-	-0-	-0-	922	1	24851	2	Y	3893	3902	0	80
						140	4	4282	9					
04	51912 X	51912	-0-	-0-	-0-	1729	1	44434	2	Y	5065	4971	0	83
						177	4	5572	9					
05	45737 X	45737	-0-	-0-	-0-	1618	1	40292	2	Y	3341	3147	0	80
						152	4	3675	9					
06	35040 X	34952	-0-	-88	-0-	1459	1	29929	2	Y	3122	3116	0	86
						130	4	3434	9					
07	44950 X	37738	-0-	-7212	-0-	1396	1	32868	2	Y	3015	3036	0	65
						157	4	3317	9					
BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	26062	-0-	26062	26062	789	1	20277	2	Y	4408	4326	0	72
						147	4	4849	9					
05	14B2 EXT	81908	-0-	81908	107970	2676	1	66623	2	Y	11018	10193	0	259
						489	4	12120	9					
06	14B2 EXT	52680	-0-	52680	160650	2130	1	43669	2	Y	6031	6124	0	166
						247	4	6634	9					
07	14B2 EXT	62682	-0-	62682	223332	2203	1	51869	2	Y	7502	7505	0	163
						358	4	8252	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883																	
BRISCOE RANCH EF WELL #: 39											RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	127568 X	64742	-0-	-62826	-0-		1521 412	1 4	54154 8655	2 9	Y	7868	7702 0	221 1			136
03	141236 X	49147	-0-	-92089	-0-		1557 188	1 4	41981 5421	2 9	Y	4928	4963 0				101
04	136680 X	75333	-0-	-61347	-0-		2580 204	1 4	66304 6245	2 9	Y	5677	5571 0	114 1			93
05	141236 X	65073	-0-	-76163	-0-		2306 211	1 4	57399 5157	2 9	Y	4688	4394 0	275 1			112
06	136680 X	51243	-0-	-85437	-0-		2164 171	1 4	44378 4530	2 9	Y	4118	4117 0				113
07	77841 X	57457	-0-	-20384	-0-		2148 221	1 4	50596 4492	2 9	Y	4084	4108 0				89
SM ENERGY COMPANY					788997												
BRISCOE G GU3					WELL #: 1H					RRCID -> 249111 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 9749 - 11385							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1 0				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	120 N	9	-0-	-111	-0-		9 2				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE "B"					WELL #: 1H					RRCID -> 254481 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861							
02	7084 X	5830	-0-	-1254	-0-		276 351	1 9	5203 309	2 1	Y	319	260 0	74 1			58
03	7843 X	6637	-0-	-1206	-0-		309 381	1 9	5947 276	2 1	Y	346	265 0	77 1			62
04	6630 X	6012	-0-	-618	-0-		276 308	1 9	5428 280	2 1	Y	280	254 0	33 1			55
05	6696 X	6599	-0-	-97	-0-		280 352	1 9	5967 232	2 1	Y	320	127 0	162 1			86
06	6420 X	5502	-0-	-918	-0-		232 255	1 9	5015 271	2 1	Y	232	117 0	121 1			80
07	6634 X	6111	-0-	-523	-0-		271 347	1 9	5493 347	2 9	Y	315	283 0	53 1			59
BRISCOE "G"					WELL #: 2H					RRCID -> 254485 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8223 - 13124							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE G GU 1					WELL #: 3H					RRCID -> 255731 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8069 - 12721							
02	5796 X	4795	-0-	-1001	-0-		223 333	1 9	4239 230	2 1	Y	303	241 0	70 1			55
03	6417 X	5036	-0-	-1381	-0-		230 367	1 9	4439 208	2 1	Y	334	255 0	74 1			60
04	5610 X	4633	-0-	-977	-0-		208 323	1 9	4102 204	2 1	Y	294	261 0	35 1			58
05	5487 X	4851	-0-	-636	-0-		204 329	1 9	4318 193	2 1	Y	299	126 0	151 1			80
06	5130 X	4568	-0-	-562	-0-		193 270	1 9	4105 208	2 1	Y	245	113 0	128 1			84
07	5301 X	4796	-0-	-505	-0-		208 332	1 9	4256 332	2 9	Y	302	279 0	51 1			56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//			12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//			788997														
GALVAN RANCH			WELL #:			2H			RRCID -> 257818			COMPL. DATE 01/27/2010			TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8971 - 13915					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:			4H			RRCID -> 257867			COMPL. DATE 04/15/2012			TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566					
02	18675 X	18675	-0-		-0-		-0-			943	1	17732	2	Y	-0-					-0-
03	18598 X	18598	-0-		-0-		-0-			923	1	17675	2	Y	-0-					-0-
04	17820 X	17421	-0-		-399		-0-			839	1	16582	2	Y	-0-					-0-
05	20677 X	16787	-0-		-3890		-0-			756	1	16031	2	Y	-0-					-0-
06	20010 X	19252	-0-		-758		-0-			855	1	18397	2	Y	-0-					-0-
07	20677 X	17505	-0-		-3172		-0-			825	1	16680	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:			7H			RRCID -> 257869			COMPL. DATE 02/26/2017			TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001					
02	26068 X	18103	-0-		-7965		-0-			915	1	17188	2	Y	-0-					5
03	28861 X	28327	-0-		-534		-0-			1403	1	26924	2	Y	-0-		5	1		-0-
04	27930 X	25956	-0-		-1974		-0-			1250	1	24706	2	Y	-0-					-0-
05	26939 X	25989	-0-		-950		-0-			1170	1	24819	2	Y	-0-					-0-
06	27420 X	23970	-0-		-3450		-0-			1064	1	22906	2	Y	-0-					-0-
07	28334 X	24796	-0-		-3538		-0-			1168	1	23628	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH			WELL #:			1H			RRCID -> 257946			COMPL. DATE 03/26/2012			TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129					
02	13276 X	13276	-0-		-0-		-0-			670	1	12606	2	Y	-0-					-0-
03	14539 X	13287	-0-		-1252		-0-			657	1	12630	2	Y	-0-					-0-
04	14070 X	12002	-0-		-2068		-0-			577	1	11425	2	Y	-0-					-0-
05	14694 X	13043	-0-		-1651		-0-			589	1	12454	2	Y	-0-					-0-
06	14220 X	12214	-0-		-2006		-0-			542	1	11672	2	Y	-0-					-0-
07	14694 X	11297	-0-		-3397		-0-			533	1	10764	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2			WELL #:			5H			RRCID -> 257949			COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951					
02	12124 X	5784	-0-		-6340		-0-			277	1	5229	2	Y	253	212	0	58	1	46
										278	9									
03	13423 X	6296	-0-		-7127		-0-			296	1	5686	2	Y	285	217	0	63	1	51
										314	9									
04	9570 X	5736	-0-		-3834		-0-			264	1	5213	2	Y	235	212	0	28	1	46
										259	9									
05	7254 X	5819	-0-		-1435		-0-			251	1	5307	2	Y	237	100	0	120	1	63
										261	9									
06	6510 X	5460	-0-		-1050		-0-			232	1	4995	2	Y	212	92	0	110	1	73
										233	9									
07	6417 X	5491	-0-		-926		-0-			246	1	4990	2	Y	232	223	0	39	1	43
										255	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997										
BRISCOE "B"				WELL #:	2H	RRCID	-> 258126	COMPL.	DATE 11/27/2016	TOTAL	DEPTH	7093	PERF.	7697	- 12725
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5740 X	4722	-0-	-1018	-0-		226	1	4247	2	Y	226	182	0	41
							249	9							
03	6975 X	4920	-0-	-2055	-0-		229	1	4428	2	Y	239	184	0	43
							263	9							
04	6750 X	5000	-0-	-1750	-0-		227	1	4509	2	Y	240	207	0	47
							264	9							
05	6975 X	5437	-0-	-1538	-0-		231	1	4939	2	Y	243	102	0	65
							267	9							
06	5220 X	4542	-0-	-678	-0-		195	1	4154	2	Y	175	89	0	60
							193	9							
07	5239 X	5207	-0-	-32	-0-		233	1	4714	2	Y	236	212	0	44
							260	9							

BRISCOE "G"				WELL #:	4H	RRCID	-> 258147	COMPL.	DATE 03/05/2010	TOTAL	DEPTH	7535	PERF.	8119	- 13150
02	8652 X	5540	-0-	-3112	-0-		261	1	4909	2	Y	336	276	0	61
							370	9							
03	9579 X	5582	-0-	-3997	-0-		255	1	4894	2	Y	394	297	0	71
							433	9							
04	8070 X	5075	-0-	-2995	-0-		226	1	4453	2	Y	360	317	0	71
							396	9							
05	7192 X	5407	-0-	-1785	-0-		226	1	4784	2	Y	361	152	0	97
							397	9							
06	6360 X	5067	-0-	-1293	-0-		211	1	4517	2	Y	308	138	0	106
							339	9							
07	6138 X	5179	-0-	-959	-0-		225	1	4565	2	Y	354	334	0	66
							389	9							

GALVAN RANCH				WELL #:	3H	RRCID	-> 258155	COMPL.	DATE 04/08/2012	TOTAL	DEPTH	8925	PERF.	9146	- 14190
02	10052 X	9928	-0-	-124	-0-		500	1	9428	2	Y	-0-			-0-
03	11067 X	10677	-0-	-390	-0-		530	1	10147	2	Y	-0-			-0-
04	10710 X	10497	-0-	-213	-0-		506	1	9991	2	Y	-0-			-0-
05	11005 X	10730	-0-	-275	-0-		482	1	10248	2	Y	-0-			-0-
06	10650 X	10619	-0-	-31	-0-		473	1	10146	2	Y	-0-			-0-
07	11005 X	10996	-0-	-9	-0-		517	1	10479	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH				WELL #:	17H	RRCID	-> 258267	COMPL.	DATE 02/23/2017	TOTAL	DEPTH	8756	PERF.	9388	- 14450
02	20216 X	15051	-0-	-5165	-0-		762	1	14289	2	Y	-0-			237
03	24301 X	24301	-0-	-0-	-0-		1206	1	23095	2	Y	-0-			237
04	21930 X	21930	-0-	-0-	-0-		1059	1	20871	2	Y	-0-			237
05	22209 X	22209	-0-	-0-	-0-		998	1	21211	2	Y	-0-			237
06	22080 X	20847	-0-	-1233	-0-		924	1	19923	2	Y	-0-			237
*07	24304 X	21781	-0-	-2523	-0-		1026	1	20755	2	Y	-0-			237

SAN AMBROSIA D				WELL #:	1H	RRCID	-> 258424	COMPL.	DATE 02/11/2017	TOTAL	DEPTH	6846	PERF.	7356	- 12370
02	4284 X	2556	-0-	-1728	-0-		119	1	2284	2	Y	139	128	0	25
							153	9							
03	4743 X	4323	-0-	-420	-0-		198	1	3776	2	Y	317	215	0	57
							349	9							
04	3660 X	3620	-0-	-40	-0-		163	1	3201	2	Y	233	216	0	46
							256	9							
05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		160	1	3397	2	Y	249	102	0	67
							274	9							
06	4170 X	3689	-0-	-481	-0-		153	1	3263	2	Y	248	100	0	85
							273	9							
07	4309 X	3756	-0-	-553	-0-		163	1	3315	2	Y	253	248	0	47
							278	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	4592 X	3971	-0-	-621	-0-	185	1	3460	2	Y	296	242	0	54
03	4805 X	4466	-0-	-339	-0-	326	9	3886	2	Y	344	260	0	62
04	4650 X	4321	-0-	-329	-0-	202	1	3795	2	Y	302	269	0	59
05	4464 X	4318	-0-	-146	-0-	378	9	3813	2	Y	295	126	0	79
06	4320 X	3992	-0-	-328	-0-	194	1	3546	2	Y	254	113	0	87
07	4464 X	3902	-0-	-562	-0-	332	9	3419	2	Y	285	271	0	53
						180	1							
						325	9							
						167	1							
						279	9							
						169	1							
						314	9							
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 2H RRCID -> 258426 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7452 - 12480														
02	3892 X	3032	-0-	-860	-0-	143	1	2703	2	Y	169	156	0	31
03	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	186	9	4089	2	Y	319	222	0	57
04	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	215	1	3726	2	Y	246	226	0	48
05	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	351	9	3714	2	Y	223	99	0	59
06	4500 X	3812	-0-	-688	-0-	187	1	3428	2	Y	205	87	0	70
07	4650 X	3364	-0-	-1286	-0-	271	9	3051	2	Y	146	164	0	27
						173	1							
						245	9							
						158	1							
						226	9							
						152	1							
						161	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 08/06/2016 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952														
02	21700 X	8631	-0-	-13069	-0-	430	1	8090	2	Y	101	110	0	18
03	23529 X	-0-	-0-	-23529	-0-	111	9			Y	-0-	18	0	-0-
04	22770 X	-0-	-0-	-22770	-0-					Y	-0-			-0-
05	22227 X	12067	-0-	-10160	-0-	542	1	11455	2	Y	64	15	0	17
06	21510 X	8958	-0-	-12552	-0-	70	9	8469	2	Y	86	29	0	29
*07	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	394	1	9800	2	Y	135	116	0	25
						95	9							
						483	1							
						149	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927														
02	19768 X	7738	-0-	-12030	-0-	384	1	7255	2	Y	90	97	0	16
03	20956 X	-0-	-0-	-20956	-0-	99	9			Y	-0-	16	0	-0-
04	20070 X	2245	-0-	-17825	-0-	105	1	2086	2	Y	49	33	0	10
05	20212 X	18901	-0-	-1311	-0-	54	9	17815	2	Y	224	60	0	60
06	19020 X	14690	-0-	-4330	-0-	840	1	13859	2	Y	168	82	0	58
*07	16099 X	16099	-0-	-0-	-0-	246	9	15143	2	Y	189	180	0	35
						646	1							
						185	9							
						748	1							
						208	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE C															
WELL #: 4H RRCID -> 258806 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7262 - 12276															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	5712 X	5098	-0-	-614	-0-	246	1	4658	2	Y	176	142	0	40	1
						194	9								32
03	6293 X	5826	-0-	-467	-0-	278	1	5327	2	Y	201	153	0	44	1
						221	9								36
04	6090 X	5078	-0-	-1012	-0-	238	1	4676	2	Y	149	138	0	18	1
						164	9								29
05	5642 X	5325	-0-	-317	-0-	231	1	4925	2	Y	154	64	0	78	1
						169	9								41
06	5640 X	4456	-0-	-1184	-0-	194	1	4144	2	Y	107	55	0	56	1
						118	9								37
07	5828 X	4927	-0-	-901	-0-	225	1	4558	2	Y	131	122	0	22	1
						144	9								24
GALVAN RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 9309 - 14955															
02	18452 X	17460	-0-	-992	-0-	873	1	16464	2	Y	112	94	0	26	1
						123	9								20
03	20336 X	19352	-0-	-984	-0-	953	1	18271	2	Y	116	90	0	25	1
						128	9								21
04	19680 X	18677	-0-	-1003	-0-	895	1	17671	2	Y	101	90	0	12	1
						111	9								20
05	19995 X	16809	-0-	-3186	-0-	755	1	15963	2	Y	83	39	0	42	1
						91	9								22
06	18840 X	16266	-0-	-2574	-0-	719	1	15490	2	Y	52	29	0	27	1
						57	9								18
07	19344 X	19082	-0-	-262	-0-	899	1	18183	2	Y	-0-	18	0		-0-
GALVAN RANCH															
WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245															
02	5488 X	5094	-0-	-394	-0-	247	1	4667	2	Y	164	134	0	37	1
						180	9								30
03	5921 X	5455	-0-	-466	-0-	261	1	5008	2	Y	169	131	0	38	1
						186	9								30
04	5730 X	5212	-0-	-518	-0-	241	1	4780	2	Y	174	149	0	21	1
						191	9								34
05	5921 X	4614	-0-	-1307	-0-	201	1	4275	2	Y	125	62	0	64	1
						138	9								33
06	5730 X	5057	-0-	-673	-0-	214	1	4584	2	Y	235	65	0	122	1
						259	9								81
07	5642 X	5115	-0-	-527	-0-	231	1	4678	2	Y	187	202	0	31	1
						206	9								35
SAN AMBROSIA B															
WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400															
02	6916 X	6676	-0-	-240	-0-	329	1	6174	2	Y	157	126	0	36	1
						173	9								29
03	7471 X	6572	-0-	-899	-0-	318	1	6091	2	Y	148	117	0	33	1
						163	9								27
04	7230 X	7103	-0-	-127	-0-	333	1	6591	2	Y	163	138	0	20	1
						179	9								32
05	7409 X	7127	-0-	-282	-0-	315	1	6640	2	Y	156	67	0	79	1
						172	9								42
06	7140 X	6222	-0-	-918	-0-	272	1	5826	2	Y	113	57	0	59	1
						124	9								39
*07	7356 X	7356	-0-	-0-	-0-	336	1	6847	2	Y	157	140	0	27	1
						173	9								29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	10248 X	9766	-0-	-482	-0-	456	1	8607	2	Y	639	509	0	116
03	12028 X	11026	-0-	-1002	-0-	703	9	9691	2	Y	752	567	0	135
04	11640 X	10556	-0-	-1084	-0-	827	9	9324	2	Y	691	608	0	136
05	12028 X	11977	-0-	-51	-0-	472	1	10712	2	Y	692	293	0	185
06	11287 X	11287	-0-	-0-	-0-	760	9	10243	2	Y	515	254	0	177
*07	11252 X	11252	-0-	-0-	-0-	504	1	10100	2	Y	592	559	0	110
						761	9							
						477	1							
						567	9							
						501	1							
						651	9							
BRISCOE C														
WELL #: 2H RRCID -> 259583 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7549 - 12535														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853														
02	5992 X	5332	-0-	-660	-0-	229	1	4286	2	Y	743	551	0	135
03	6634 X	5674	-0-	-960	-0-	817	9	4542	2	Y	814	623	0	146
04	6420 X	5444	-0-	-976	-0-	237	1	4402	2	Y	744	655	0	146
05	6479 X	5842	-0-	-637	-0-	895	9	4809	2	Y	733	312	0	196
06	5700 X	5558	-0-	-142	-0-	224	1	4685	2	Y	597	276	0	205
07	5890 X	5236	-0-	-654	-0-	818	9	4436	2	Y	527	545	0	98
						227	1							
						806	9							
						216	1							
						657	9							
						220	1							
						580	9							
BRISCOE B														
WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419														
02	9716 X	8142	-0-	-1574	-0-	398	1	7491	2	Y	230	190	0	42
03	9889 X	7598	-0-	-2291	-0-	253	9	6995	2	Y	216	171	0	39
04	9570 X	7927	-0-	-1643	-0-	365	1	7312	2	Y	224	192	0	44
05	11151 X	11151	-0-	-0-	-0-	238	9	10380	2	Y	256	102	0	68
06	9420 X	8721	-0-	-699	-0-	369	1	8157	2	Y	167	91	0	57
*07	10150 X	10150	-0-	-0-	-0-	246	9	9421	2	Y	240	212	0	45
						489	1							
						282	9							
						380	1							
						184	9							
						465	1							
						264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 9675 - 14970														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	15428 X	13802	-0-	-1626	-0-	683 1	12851 2	Y	244	182 0	56 1			44
03	16151 X	14314	-0-	-1837	-0-	268 9	13353 2	Y	239	187 0	53 1			43
04	15630 X	8773	-0-	-6857	-0-	698 1	8214 2	Y	128	131 0	15 1			25
05	15283 X	5584	-0-	-9699	-0-	263 9	5242 2	Y	86	44 0	44 1			23
06	20473 X	20473	-0-	-0-	-0-	418 1	19322 2	Y	230	54 0	120 1			79
07	15283 X	14878	-0-	-405	-0-	141 9	13933 2	Y	232	229 0	39 1			43
						247 1								
						95 9								
						898 1								
						253 9								
						690 1								
						255 9								
BRISCOE R														
WELL #: 1H RRCID -> 260116 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8267 - 12874														
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-	5 0				-0-
03	163 N	163	-0-	-0-	-0-	3 1	136 2	Y	22	13 0	5 1			4
						24 9								
04	381 N	381	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2	Y	37	29 0	5 1			7
						41 9								
05	329 N	329	-0-	-0-	-0-	15 1	282 2	Y	29	13 0	15 1			8
						32 9								
06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2		Y	-0-	8 0				-0-
07	403 X	242	-0-	-161	-0-	11 1	224 2	Y	6	4 0	1 1			1
						7 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 260119 COMPL. DATE 10/10/2016 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 9501 - 14888														
02	16268 X	9778	-0-	-6490	-0-	486 1	9160 2	Y	120	74 0	28 1			22
						132 9								
03	15655 X	10610	-0-	-5045	-0-	518 1	9929 2	Y	148	110 0	33 1			27
						163 9								
04	15150 X	10099	-0-	-5051	-0-	481 1	9497 2	Y	110	102 0	13 1			22
						121 9								
05	15624 X	10069	-0-	-5555	-0-	450 1	9530 2	Y	81	40 0	41 1			22
						89 9								
06	10470 X	9252	-0-	-1218	-0-	404 1	8726 2	Y	111	37 0	58 1			38
						122 9								
07	10819 X	9813	-0-	-1006	-0-	455 1	9214 2	Y	131	123 0	22 1			24
						144 9								
BRISCOE "C"														
WELL #: 1H RRCID -> 260168 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7321 - 12380														
02	1820 X	1632	-0-	-188	-0-	76 1	1466 2	Y	82	60 0	19 1			15
						90 9								
03	2015 X	1805	-0-	-210	-0-	86 1	1622 2	Y	88	68 0	19 1			16
						97 9								
04	1950 X	1723	-0-	-227	-0-	78 1	1560 2	Y	77	69 0	9 1			15
						85 9								
05	1860 X	1777	-0-	-83	-0-	74 1	1618 2	Y	77	33 0	39 1			20
						85 9								
06	1740 X	1491	-0-	-249	-0-	64 1	1365 2	Y	56	28 0	29 1			19
						62 9								
*07	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	81 1	1644 2	Y	79	70 0	13 1			15
						87 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA C														
WELL #: 2H RRCID -> 260172 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7075 - 12165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	3668 X	3055	-0-	-613	-0-	132	1	2494	2	Y	390	306	0	71
03	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	429	9	2918	2	Y	441	335	0	79
04	3930 X	3263	-0-	-667	-0-	152	1	2705	2	Y	383	341	0	75
05	3596 X	3334	-0-	-262	-0-	485	9	2792	2	Y	374	160	0	100
06	3450 X	3151	-0-	-299	-0-	137	1	2665	2	Y	328	144	0	113
07	3565 X	3366	-0-	-199	-0-	421	9	2798	2	Y	390	364	0	73
						131	1							
						411	9							
						125	1							
						361	9							
						139	1							
						429	9							
BRISCOE R														
WELL #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677														
02	14868 X	11274	-0-	-3594	-0-	562	1	10572	2	Y	127	112	0	23
03	16461 X	11161	-0-	-5300	-0-	140	9	10492	2	Y	111	89	0	20
04	13260 X	11376	-0-	-1884	-0-	547	1	10715	2	Y	106	92	0	21
05	13454 X	11372	-0-	-2082	-0-	122	9	10768	2	Y	86	40	0	23
06	12930 X	8757	-0-	-4173	-0-	544	1	8319	2	Y	49	29	0	17
07	12493 X	9924	-0-	-2569	-0-	117	9	9396	2	Y	58	54	0	11
						509	1							
						95	9							
						384	1							
						54	9							
						464	1							
						64	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548														
02	32676 X	28342	-0-	-4334	-0-	1419	1	26743	2	Y	164	126	0	30
03	36177 X	31148	-0-	-5029	-0-	180	9	29410	2	Y	186	141	0	34
04	34290 X	30286	-0-	-4004	-0-	1533	1	28672	2	Y	147	134	0	29
05	33883 X	12971	-0-	-20912	-0-	205	9	12323	2	Y	61	43	0	16
06	30720 X	19641	-0-	-11079	-0-	1452	1	18634	2	Y	126	33	0	43
07	31372 X	22377	-0-	-8995	-0-	162	9	21127	2	Y	186	163	0	35
						581	1							
						67	9							
						868	1							
						139	9							
						1045	1							
						205	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962														
02	20636 X	20421	-0-	-215	-0-	1017	1	19165	2	Y	217	174	0	39
03	22189 X	22189	-0-	-0-	-0-	239	9	20824	2	Y	252	190	0	45
04	20100 X	-0-	-0-	-20100	-0-	1088	1			Y	-0-	45	0	-0-
05	22599 X	-0-	-0-	-22599	-0-	277	9			Y	-0-			-0-
06	21870 X	8291	-0-	-13579	-0-			7797	2	Y	120	16	0	41
07	22599 X	10148	-0-	-12451	-0-	362	1	9493	2	Y	170	151	0	32
						132	9							
						468	1							
						187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B GU1														
WELL #: 6H RRCID -> 260307 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7418 - 12723														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 5H RRCID -> 260308 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7399 - 12734														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE B GU1														
WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE C GU2														
WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447														
02	6636 X	5832	-0-	-804	-0-	274	1	5127	2	Y	392	331	0	71
						431	9							
03	7037 X	5549	-0-	-1488	-0-	254	1	4856	2	Y	399	310	0	72
						439	9							
04	6630 X	5865	-0-	-765	-0-	263	1	5150	2	Y	411	353	0	81
						452	9							
05	8702 X	8702	-0-	-0-	-0-	369	1	7848	2	Y	441	181	0	118
						485	9							
06	6630 X	6615	-0-	-15	-0-	278	1	5990	2	Y	315	160	0	108
						347	9							
*07	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	368	1	7485	2	Y	463	407	0	86
						509	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479														
02	14823 X	14823	-0-	-0-	-0-	741	1	13957	2	Y	114	89	0	21
						125	9							
03	15686 X	15039	-0-	-647	-0-	738	1	14167	2	Y	122	94	0	22
						134	9							
04	15180 X	14131	-0-	-1049	-0-	673	1	13330	2	Y	116	101	0	23
						128	9							
05	16399 X	13823	-0-	-2576	-0-	617	1	13103	2	Y	94	44	0	25
						103	9							
06	15870 X	13776	-0-	-2094	-0-	611	1	13089	2	Y	69	34	0	24
						76	9							
07	15841 X	11713	-0-	-4128	-0-	547	1	11074	2	Y	84	78	0	16
						92	9							

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 366

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 21H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 260377		CAPACITY COMPL. DATE 10/21/2016				CNTY: DIMMIT 9048 PERF. 9483 - 14485							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18676	X	17169	-0-	-1507	-0-			858 132 9	1	16179	2	Y	120	91	0	28	1	22
03	20677	X	16926	-0-	-3751	-0-			831 144 9	1	15951	2	Y	131	100	0	29	1	24
04	20010	X	15725	-0-	-4285	-0-			754 128 9	1	14843	2	Y	116	103	0	14	1	23
05	19003	X	15120	-0-	-3883	-0-			674 132 9	1	14314	2	Y	120	50	0	61	1	32
06	18390	X	15188	-0-	-3202	-0-			667 158 9	1	14363	2	Y	144	52	0	75	1	49
07	18228	X	16095	-0-	-2133	-0-			752 117 9	1	15226	2	Y	106	117	0	18	1	20
GALVAN RANCH					WELL #:	20H	RRCID -> 260396				COMPL. DATE 10/15/2016			TOTAL DEPTH	9031	PERF. 9518	- 14433		
02	22092	X	19372	-0-	-2720	-0-			971 129 9	1	18272	2	Y	117	89	0	27	1	21
03	24459	X	19167	-0-	-5292	-0-			944 142 9	1	18081	2	Y	129	98	0	29	1	23
04	23670	X	17869	-0-	-5801	-0-			855 119 9	1	16895	2	Y	108	97	0	13	1	21
05	21452	X	17953	-0-	-3499	-0-			803 112 9	1	17038	2	Y	102	44	0	52	1	27
06	20760	X	17457	-0-	-3303	-0-			772 80 9	1	16605	2	Y	73	37	0	38	1	25
07	20615	X	17387	-0-	-3228	-0-			812 96 9	1	16479	2	Y	87	81	0	15	1	16
BRISCOE B					WELL #:	3H	RRCID -> 260439				COMPL. DATE 08/28/2011			TOTAL DEPTH	6855	PERF. 7504	- 12832		
02	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-			330 334 9	1	6182	2	Y	304	252	0	70	1	55
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-			376 381 9	1	7193	2	Y	346	262	0	77	1	62
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-			340 334 9	1	6713	2	Y	304	270	0	36	1	60
05	7595	X	7560	-0-	-35	-0-			328 276 9	1	6956	2	Y	251	117	0	127	1	67
06	7680	X	7086	-0-	-594	-0-			304 223 9	1	6559	2	Y	203	94	0	106	1	70
*07	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-			387 303 9	1	7826	2	Y	275	248	0	46	1	51
BRISCOE C GU1					WELL #:	10H	RRCID -> 260440				COMPL. DATE 05/20/2011			TOTAL DEPTH	6893	PERF. 7444	- 12734		
02	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-			236 297 9	1	4424	2	Y	270	234	0	62	1	49
03	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-			250 334 9	1	4789	2	Y	304	231	0	67	1	55
04	5460	X	4846	-0-	-614	-0-			220 279 9	1	4347	2	Y	254	229	0	30	1	50
05	5642	X	4192	-0-	-1450	-0-			181 185 9	1	3826	2	Y	168	88	0	85	1	45
06	5460	X	4282	-0-	-1178	-0-			181 201 9	1	3900	2	Y	183	69	0	96	1	63
07	5487	X	4379	-0-	-1108	-0-			197 188 9	1	3994	2	Y	171	173	0	29	1	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE B														
WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 12719														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8680 X	7193	-0-	-1487	-0-	346 1	6498 2	Y		317		263 0	73 1	57
03	8525 X	7322	-0-	-1203	-0-	349 9	6604 2	Y		339		260 0	75 1	61
04	8040 X	7156	-0-	-884	-0-	345 1	6541 2	Y		258		237 0	31 1	51
05	8308 X	7202	-0-	-1106	-0-	373 9	6717 2	Y		154		86 0	78 1	41
06	8040 X	7484	-0-	-556	-0-	331 1	6877 2	Y		261		76 0	136 1	90
07	7967 X	7018	-0-	-949	-0-	284 9	6401 2	Y		273		266 0	46 1	51
						316 1								
						169 9								
						320 1								
						287 9								
						317 1								
						300 9								
BRISCOE C														
WELL #: 9H RRCID -> 260495 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7511 - 11320														
02	5712 X	5390	-0-	-322	-0-	251 1	4737 2	Y		365		299 0	84 1	66
03	6324 X	6304	-0-	-20	-0-	402 9	5529 2	Y		442		331 0	98 1	79
04	5853 X	5853	-0-	-0-	-0-	289 1	5183 2	Y		369		332 0	44 1	72
05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	486 9	5728 2	Y		383		159 0	194 1	102
06	6090 X	5853	-0-	-237	-0-	264 1	5215 2	Y		358		150 0	187 1	123
07	6293 X	5956	-0-	-337	-0-	406 9	5265 2	Y		392		376 0	66 1	73
						270 1								
						421 9								
						244 1								
						394 9								
						260 1								
						431 9								
BRISCOE B GU3														
WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620														
02	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	144 1	2719 2	Y		228		191 0	53 1	41
03	3441 X	3295	-0-	-146	-0-	251 9	2858 2	Y		261		197 0	58 1	47
04	3390 X	3273	-0-	-117	-0-	150 1	2843 2	Y		260		225 0	31 1	51
05	3503 X	3432	-0-	-71	-0-	287 9	3023 2	Y		244		107 0	123 1	65
06	3390 X	3326	-0-	-64	-0-	144 1	2986 2	Y		183		89 0	96 1	63
07	3441 X	3316	-0-	-125	-0-	286 9	2885 2	Y		262		232 0	44 1	49
						141 1								
						268 9								
						139 1								
						201 9								
						143 1								
						288 9								
SAN AMBROSIA D GU1														
WELL #: 5H RRCID -> 260538 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7220 - 11692														
02	4900 X	4360	-0-	-540	-0-	201 1	3787 2	Y		338		251 0	78 1	61
03	5239 X	4070	-0-	-1169	-0-	372 9	3628 2	Y		229		198 0	51 1	41
04	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	190 1	3780 2	Y		301		247 0	36 1	59
05	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	252 9	4770 2	Y		326		133 0	165 1	87
06	4680 X	4516	-0-	-164	-0-	194 1	4042 2	Y		260		122 0	136 1	89
*07	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	331 9	4308 2	Y		349		314 0	59 1	65
						225 1								
						359 9								
						188 1								
						286 9								
						214 1								
						384 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU1														
WELL #: 2H RRCID -> 260584 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7801 - 12490														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12712 X	11966	-0-	-746	-0-	582 1	10959 2	Y	386	317 0	89 1	70		
03	13857 X	12104	-0-	-1753	-0-	425 9	11112 2	Y	376	295 0	83 1	68		
04	13410 X	12896	-0-	-514	-0-	578 1	11875 2	Y	382	329 0	46 1	75		
05	13547 X	12960	-0-	-587	-0-	414 9	11978 2	Y	379	161 0	192 1	101		
06	12900 X	11025	-0-	-1875	-0-	601 1	10240 2	Y	280	139 0	146 1	96		
07	13330 X	13198	-0-	-132	-0-	420 9	12174 2	Y	383	343 0	65 1	71		
						565 1								
						417 9								
						477 1								
						308 9								
						603 1								
						421 9								
BRISCOE G WELL #: 8H RRCID -> 260600 COMPL. DATE 05/30/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7729 - 13287														
02	5768 X	5365	-0-	-403	-0-	227 1	4254 2	Y	804	646 0	185 1	146		
03	6386 X	6073	-0-	-313	-0-	884 9	4813 2	Y	918	696 0	203 1	165		
04	6180 X	6096	-0-	-84	-0-	250 1	4752 2	Y	1003	851 0	120 1	197		
05	6386 X	6316	-0-	-70	-0-	1010 9	4891 2	Y	1085	443 0	549 1	290		
06	5880 X	5675	-0-	-205	-0-	241 1	4590 2	Y	792	396 0	414 1	272		
07	6293 X	5351	-0-	-942	-0-	1103 9	4348 2	Y	714	733 0	120 1	133		
						231 1								
						1194 9								
						214 1								
						871 9								
						218 1								
						785 9								
BRISCOE G WELL #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585														
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	80 1	1529 2	Y	51	34 0	12 1	9		
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	56 9	1793 2	Y	77	55 0	17 1	14		
04	1950 N	1359	-0-	-591	-0-	94 1	1220 2	Y	69	61 0	8 1	14		
05	1829 N	1484	-0-	-345	-0-	85 9	1308 2	Y	103	37 0	52 1	28		
06	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	63 1	1810 2	Y	151	48 0	79 1	52		
*07	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	76 9	1706 2	Y	259	219 0	44 1	48		
						63 1								
						113 9								
						84 1								
						166 9								
						85 1								
						285 9								
BRISCOE G WELL #: 13H RRCID -> 261616 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8175 - 12845														
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-			Y	-0-	27 0		-0-		
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-			-0-		
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//		788997													
GALVAN RANCH				WELL #:		28H		RRCID -> 261623				COMPL. DATE 08/13/2011				TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6048 X	4851	-0-	-1197	-0-	239	1		4479	2	Y		121	85	0	28	1	22	
03	6386 X	5464	-0-	-922	-0-	133	1		5042	2	Y		145	109	0	32	1	26	
04	6180 X	5071	-0-	-1109	-0-	262	1		4692	2	Y		127	113	0	15	1	25	
05	6386 X	4912	-0-	-1474	-0-	160	9		4602	2	Y		86	44	0	44	1	23	
06	5310 X	5158	-0-	-152	-0-	239	1		4823	2	Y		98	36	0	51	1	34	
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	140	9		4621	2	Y		109	104	0	19	1	20	
						215	1												
						95	9												
						227	1												
						108	9												
						226	1												
						120	9												

GALVAN RANCH				WELL #:		26H		RRCID -> 263067				COMPL. DATE 08/13/2011				TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586			
02	9380 X	7886	-0-	-1494	-0-	386	1		7302	2	Y		180	146	0	41	1	33	
03	9579 X	8455	-0-	-1124	-0-	198	9		7849	2	Y		178	139	0	40	1	32	
04	9270 X	8248	-0-	-1022	-0-	410	1		7677	2	Y		163	143	0	20	1	32	
05	9579 X	8656	-0-	-923	-0-	196	9		8122	2	Y		137	63	0	69	1	37	
06	8790 X	7979	-0-	-811	-0-	392	1		7438	2	Y		177	60	0	93	1	61	
07	8742 X	8640	-0-	-102	-0-	179	9		7981	2	Y		241	216	0	41	1	45	
						383	1												
						151	9												
						346	1												
						195	9												
						394	1												
						265	9												

GALVAN RANCH				WELL #:		24H		RRCID -> 263175				COMPL. DATE 06/28/2011				TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	

GALVAN RANCH				WELL #:		27H		RRCID -> 263265				COMPL. DATE 08/13/2011				TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267			
02	5460 X	4433	-0-	-1027	-0-	216	1		4098	2	Y		108	86	0	25	1	20	
03	5518 X	4930	-0-	-588	-0-	119	9		4558	2	Y		122	93	0	27	1	22	
04	5130 X	5130	-0-	-0-	-0-	238	1		4765	2	Y		113	99	0	14	1	22	
05	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	134	9		4799	2	Y		108	47	0	54	1	29	
06	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	241	1		4819	2	Y		87	40	0	46	1	30	
07	5301 X	4972	-0-	-329	-0-	124	9		4637	2	Y		99	94	0	17	1	18	
						226	1												
						109	9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 4H RRCID -> 263371 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8290 - 13380															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11312 X	9400	-0-	-1912	-0-	466	1	8770	2	Y	149	125	0	34	1
						164	9								27
03	11718 X	9270	-0-	-2448	-0-	449	1	8609	2	Y	193	143	0	42	1
						212	9								35
04	10980 X	8430	-0-	-2550	-0-	394	1	7794	2	Y	220	186	0	26	1
						242	9								43
05	11129 X	9269	-0-	-1860	-0-	407	1	8635	2	Y	206	90	0	104	1
						227	9								55
06	10530 X	8577	-0-	-1953	-0-	375	1	8061	2	Y	128	72	0	67	1
						141	9								44
07	10416 X	8784	-0-	-1632	-0-	405	1	8205	2	Y	158	146	0	27	1
						174	9								29
BRISCOE B GU2															
WELL #: 13H RRCID -> 263604 COMPL. DATE 11/25/2016 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7234 - 12554															
02	4004 X	3358	-0-	-646	-0-	165	1	3068	2	Y	114	96	0	26	1
						125	9								21
03	6355 X	3807	-0-	-2548	-0-	179	1	3424	2	Y	185	132	0	41	1
						204	9								33
04	6150 X	3765	-0-	-2385	-0-	177	1	3441	2	Y	134	125	0	16	1
						147	9								26
05	6355 X	4481	-0-	-1874	-0-	190	1	4003	2	Y	262	86	0	132	1
						288	9								70
06	3840 X	3755	-0-	-85	-0-	158	1	3403	2	Y	176	93	0	92	1
						194	9								61
*07	4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	202	1	4068	2	Y	231	210	0	39	1
						254	9								43
GALVAN RANCH															
WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9761 - 14483															
02	16016 X	14180	-0-	-1836	-0-	709	1	13337	2	Y	122	95	0	28	1
						134	9								22
03	17236 X	15165	-0-	-2071	-0-	742	1	14228	2	Y	177	128	0	39	1
						195	9								32
04	16380 X	14435	-0-	-1945	-0-	689	1	13561	2	Y	168	147	0	20	1
						185	9								33
05	16740 X	12424	-0-	-4316	-0-	551	1	11702	2	Y	155	68	0	78	1
						171	9								42
06	15360 X	13531	-0-	-1829	-0-	593	1	12814	2	Y	113	57	0	59	1
						124	9								39
07	15686 X	15148	-0-	-538	-0-	707	1	14274	2	Y	152	137	0	26	1
						167	9								28
GALVAN RANCH															
WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 9803 - 14669															
02	17108 X	15078	-0-	-2030	-0-	754	1	14190	2	Y	122	101	0	28	1
						134	9								22
03	17639 X	16199	-0-	-1440	-0-	796	1	15248	2	Y	141	107	0	31	1
						155	9								25
04	16980 X	15480	-0-	-1500	-0-	738	1	14600	2	Y	129	114	0	15	1
						142	9								25
05	17081 X	15592	-0-	-1489	-0-	695	1	14759	2	Y	125	54	0	63	1
						138	9								33
06	16530 X	14991	-0-	-1539	-0-	662	1	14216	2	Y	103	47	0	54	1
						113	9								35
07	16709 X	15135	-0-	-1574	-0-	708	1	14297	2	Y	118	111	0	20	1
						130	9								22

PAGE: 371

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH			WELL #:		A443H	RRCID -> 263700		COMPL. DATE 10/11/2011		TOTAL DEPTH		9316 PERF. 9796		- 14557			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	13832 X	12419	-0-	-1413	-0-		617 171 9	11631 2	Y		155	130 0	36 1		28		
03	15097 X	13292	-0-	-1805	-0-		651 175 9	12466 2	Y		159	123 0	35 1		29		
04	14070 X	12892	-0-	-1178	-0-		613 162 9	12117 2	Y		147	129 0	18 1		29		
05	14384 X	13071	-0-	-1313	-0-		581 157 9	12333 2	Y		143	61 0	73 1		38		
06	13590 X	13202	-0-	-388	-0-		581 129 9	12492 2	Y		117	54 0	61 1		40		
07	13764 X	12518	-0-	-1246	-0-		583 142 9	11793 2	Y		129	123 0	22 1		24		
GALVAN RANCH			WELL #:		A528H	RRCID -> 263767		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		9200 PERF. 9793		- 15019			
02	8036 X	6994	-0-	-1042	-0-		346 133 9	6515 2	Y		121	97 0	28 1		22		
03	8680 X	8095	-0-	-585	-0-		394 141 9	7560 2	Y		128	98 0	29 1		23		
04	8220 X	7796	-0-	-424	-0-		369 124 9	7303 2	Y		113	100 0	14 1		22		
05	8494 X	7799	-0-	-695	-0-		343 150 9	7306 2	Y		136	53 0	69 1		36		
06	8220 X	7526	-0-	-694	-0-		329 110 9	7087 2	Y		100	50 0	52 1		34		
07	8091 X	7790	-0-	-301	-0-		357 219 9	7214 2	Y		199	162 0	34 1		37		
BRISCOE R			WELL #:		14H	RRCID -> 264517		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH		7272 PERF. 7870		- 12883			
02	18564 X	17210	-0-	-1354	-0-		862 107 9	16241 2	Y		97	73 0	22 1		18		
03	19809 X	16180	-0-	-3629	-0-		798 90 9	15292 2	Y		82	67 0	18 1		15		
04	18600 X	14931	-0-	-3669	-0-		718 33 9	14180 2	Y		30	35 0	4 1		6		
05	19286 X	19286	-0-	-0-	-0-		867 48 9	18371 2	Y		44	16 0	22 1		12		
06	18600 X	17447	-0-	-1153	-0-		771 79 9	16597 2	Y		72	21 0	38 1		25		
07	19065 X	17269	-0-	-1796	-0-		810 94 9	16365 2	Y		85	80 0	14 1		16		
GALVAN STATE			WELL #:		1H	RRCID -> 264607		COMPL. DATE 09/24/2011		TOTAL DEPTH		7736 PERF. 8343		- 13540			
02	7588 X	6162	-0-	-1426	-0-		300 218 9	5644 2	Y		198	163 0	45 1		36		
03	7874 X	6744	-0-	-1130	-0-		320 251 9	6173 2	Y		228	173 0	50 1		41		
04	7200 X	6329	-0-	-871	-0-		292 227 9	5810 2	Y		206	182 0	24 1		41		
05	7192 X	6527	-0-	-665	-0-		285 219 9	6023 2	Y		199	86 0	101 1		53		
06	6840 X	6137	-0-	-703	-0-		263 175 9	5699 2	Y		159	75 0	83 1		54		
07	6820 X	6325	-0-	-495	-0-		289 206 9	5830 2	Y		187	175 0	31 1		35		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU5 STATE														
WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871														
02	4788 X	1406	-0-	-3382	-0-	60	1	1152	2	Y	176	204	0	32
						194	9							
03	5301 X	2860	-0-	-2441	-0-	116	1	2259	2	Y	441	296	0	79
						485	9							
04	5130 X	1953	-0-	-3177	-0-	76	1	1526	2	Y	319	297	0	63
						351	9							
05	3100 X	1207	-0-	-1893	-0-	44	1	934	2	Y	208	109	0	56
						229	9							
06	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	116	1	2525	2	Y	518	125	0	178
						570	9							
*07	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	186	1	3765	2	Y	853	728	0	159
						938	9							
GALVAN RANCH WELL #: B454H RRCID -> 264809 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 9400 - 15818														
02	29148 X	17383	-0-	-11765	-0-	873	1	16423	2	Y	79	72	0	14
						87	9							
03	32271 X	18402	-0-	-13869	-0-	907	1	17398	2	Y	88	67	0	16
						97	9							
04	25740 X	17013	-0-	-8727	-0-	815	1	16132	2	Y	60	57	0	12
						66	9							
05	21948 X	17093	-0-	-4855	-0-	766	1	16282	2	Y	41	21	0	11
						45	9							
06	18960 X	16365	-0-	-2595	-0-	725	1	15583	2	Y	52	18	0	18
						57	9							
07	19251 X	16661	-0-	-2590	-0-	780	1	15798	2	Y	75	66	0	14
						83	9							
GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 9669 - 15085														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525														
02	29036 X	27627	-0-	-1409	-0-	1394	1	26233	2	Y	-0-	5	0	-0-
03	31651 X	29469	-0-	-2182	-0-	1460	1	28009	2	Y	-0-			-0-
04	28560 X	27909	-0-	-651	-0-	1345	1	26564	2	Y	-0-			-0-
05	30597 X	26427	-0-	-4170	-0-	1187	1	25236	2	Y	4	1	0	1
						4	9							
06	29610 X	26699	-0-	-2911	-0-	1186	1	25510	2	Y	3	1	0	1
						3	9							
07	30597 X	26199	-0-	-4398	-0-	1234	1	24964	2	Y	1	2	0	-0-
						1	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #: A501H	12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13468 X	12266	-0-	-1202	-0-	593 470 9		11203	2	Y		427	350 0	98 1		77		
03	14415 X	12864	-0-	-1551	-0-	609 557 9		11698	2	Y		506	380 0	112 1		91		
04	13740 X	12417	-0-	-1323	-0-	571 564 9		11282	2	Y		513	442 0	61 1		101		
05	13888 X	12624	-0-	-1264	-0-	545 510 9		11569	2	Y		464	206 0	235 1		124		
06	13350 X	11528	-0-	-1822	-0-	495 398 9		10635	2	Y		362	173 0	189 1		124		
07	13578 X	12556	-0-	-1022	-0-	568 509 9		11479	2	Y		463	423 0	78 1		86		
BRISCOE G GU4 STATE				WELL #:	18H	RRCID -> 265195	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH 7294	PERF. 7850	-	13818							
02	3164 X	2770	-0-	-394	-0-	109 606 9		2055	2	Y		551	533 0	127 1		100		
03	5606 X	5606	-0-	-0-	-0-	227 1027 9		4352	2	Y		934	659 0	207 1		168		
04	6300 X	4565	-0-	-1735	-0-	180 800 9		3585	2	Y		727	665 0	87 1		143		
05	6510 X	4425	-0-	-2085	-0-	165 758 9		3502	2	Y		689	299 0	349 1		184		
06	6300 X	1533	-0-	-4767	-0-	57 238 9		1238	2	Y		216	213 0	113 1		74		
07	5611 X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y		-0-	74 0			-0-		
WATSON GU1 STATE				WELL #:	1H	RRCID -> 265237	COMPL. DATE 05/06/2013	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 8650	-	14138							
02	20048 X	18225	-0-	-1823	-0-	919 1		17306	2	Y		-0-				-0-		
03	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	1013 1		19471	2	Y		-0-				-0-		
04	19878 X	19878	-0-	-0-	-0-	958 1		18920	2	Y		-0-				-0-		
05	20181 X	18458	-0-	-1723	-0-	830 10 9		17618	2	Y		9	3 0	4 1		2		
06	19830 X	17846	-0-	-1984	-0-	793 11 9		17042	2	Y		10	4 0	5 1		3		
*07	18388 X	18388	-0-	-0-	-0-	865 1 9		17522	2	Y		1	4 0			-0-		
GALVAN RANCH				WELL #:	A401H	RRCID -> 265240	COMPL. DATE 09/17/2012	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 9616	-	13450							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-		
BRISCOE G GU5 STATE				WELL #:	11H	RRCID -> 265369	COMPL. DATE 10/05/2011	TOTAL DEPTH 7313	PERF. 7804	-	13241							
02	7084 X	6360	-0-	-724	-0-	293 554 9		5513	2	Y		504	416 0	116 1		91		
03	7688 X	6667	-0-	-1021	-0-	307 488 9		5872	2	Y		444	357 0	98 1		80		
04	7440 X	6684	-0-	-756	-0-	296 514 9		5874	2	Y		467	399 0	56 1		92		
05	7688 X	6906	-0-	-782	-0-	288 560 9		6058	2	Y		509	207 0	258 1		136		
06	6870 X	6683	-0-	-187	-0-	278 465 9		5940	2	Y		423	193 0	221 1		145		
*07	7101 X	7101	-0-	-0-	-0-	309 540 9		6252	2	Y		491	462 0	83 1		91		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: A301H		RRCID -> 265374		COMPL. DATE 09/24/2012		TOTAL DEPTH		9424		PERF. 9890 - 14804	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE GU1 STATE AR				WELL #: 2H		RRCID -> 265460		COMPL. DATE 09/20/2015		TOTAL DEPTH		7763		PERF. 8267 - 13357	
02	10500	X	7674	-0-	-2826	-0-	377 1	7111 2	Y	169	124 0	39 1	31		
							186 9								
03	11625	X	8571	-0-	-3054	-0-	415 1	7932 2	Y	204	153 0	45 1	37		
							224 9								
04	11250	X	8184	-0-	-3066	-0-	384 1	7601 2	Y	181	160 0	22 1	36		
							199 9								
05	8669	X	8669	-0-	-0-	-0-	383 1	8099 2	Y	170	74 0	86 1	46		
							187 9								
06	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	370 1	7950 2	Y	143	65 0	75 1	49		
							157 9								
07	8556	X	8478	-0-	-78	-0-	389 1	7901 2	Y	171	159 0	29 1	32		
							188 9								

GALVAN RANCH				WELL #: A529H		RRCID -> 265517		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		9196		PERF. 9780 - 15342	
02	7728	X	6803	-0-	-925	-0-	336 1	6371 2	Y	87	70 0	20 1	16		
							96 9								
03	8277	X	7027	-0-	-1250	-0-	343 1	6555 2	Y	117	86 0	26 1	21		
							129 9								
04	7710	X	6820	-0-	-890	-0-	323 1	6372 2	Y	114	99 0	14 1	22		
							125 9								
05	7781	X	7036	-0-	-745	-0-	313 1	6599 2	Y	113	48 0	57 1	30		
							124 9								
06	7440	X	6749	-0-	-691	-0-	297 1	6353 2	Y	90	42 0	47 1	31		
							99 9								
07	7533	X	6890	-0-	-643	-0-	318 1	6428 2	Y	131	116 0	22 1	24		
							144 9								

SAN AMBROSIA D				WELL #: 16H		RRCID -> 265546		COMPL. DATE 07/14/2017		TOTAL DEPTH		6664		PERF. 7211 - 12207	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*07	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	176 1	3575 2	Y	630	407 0	106 1	117		
							693 9								

GALVAN RANCH				WELL #: A125H		RRCID -> 265781		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH		9634		PERF. 10020 - 15792	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					119
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					119
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY NEEL															CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 788997																								
WELL #: 3H RRCID -> 266129 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8600 - 13920																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE								
02	19516 X	17448	-0-	-2068	-0-	877 2	1 9	16569	2	Y	2	3	0			-0-								
03	20925 X	19790	-0-	-1135	-0-	981 3	1 9	18806	2	Y	3	3	0			-0-								
04	20250 X	19004	-0-	-1246	-0-	915 1	1 9	18088	2	Y	1	1	0			-0-								
05	20088 X	19270	-0-	-818	-0-	868 1	1 9	18401	2	Y	1	1	0			-0-								
06	19170 X	18292	-0-	-878	-0-	814 1	1 9	17477	2	Y	1	1	0			-0-								
07	19778 X	16789	-0-	-2989	-0-	789 1	1 9	15999	2	Y	1	1	0			-0-								
SAN AMBROSIA D															WELL #: 14H RRCID -> 266167 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7166 - 12336									
02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	975	2	Y	143	119	0	33	1	26								
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	157 6	1 9	1153	2	Y	257	180	0	57	1	46								
04	1260 N	1102	-0-	-158	-0-	283 4	1 9	879	2	Y	164	158	0	20	1	32								
05	1302 N	1274	-0-	-28	-0-	180 4	1 9	996	2	Y	209	79	0	106	1	56								
06	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	48 2	1 9	1854	2	Y	239	88	0	125	1	82								
*07	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	230 8	1 9	1766	2	Y	244	240	0	41	1	45								
BRISCOE R															WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268									
02	10024 X	9017	-0-	-1007	-0-	443 2	1 9	8331	2	Y	221	180	0	51	1	40								
03	10881 X	9542	-0-	-1339	-0-	243 4	1 9	8859	2	Y	200	160	0	44	1	36								
04	10050 X	9014	-0-	-1036	-0-	463 2	1 9	8396	2	Y	175	156	0	21	1	34								
05	10385 X	9454	-0-	-931	-0-	220 4	1 9	8838	2	Y	182	75	0	92	1	49								
06	9810 X	8998	-0-	-812	-0-	416 1	1 9	8476	2	Y	116	64	0	61	1	40								
07	9982 X	9152	-0-	-830	-0-	200 3	1 9	8589	2	Y	125	121	0	21	1	23								
GALVAN RANCH															WELL #: B138H RRCID -> 266175 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9507 - 16361									
02	52808 X	46788	-0-	-6020	-0-	2360 8	1 9	44420	2	Y	7	4	0	2	1	1								
03	56606 X	50418	-0-	-6188	-0-	2501 9	1 9	47908	2	Y	8	6	0	2	1	1								
04	53340 X	48159	-0-	-5181	-0-	2323 6	1 9	45830	2	Y	5	4	0	1	1	1								
05	53506 X	48706	-0-	-4800	-0-	2192 3	1 9	46511	2	Y	3	2	0	1	1	1								
06	51000 X	46423	-0-	-4577	-0-	2060 3	1 9	44360	2	Y	3	1	0	2	1	1								
07	51801 X	46940	-0-	-4861	-0-	2211 6	1 9	44723	2	Y	5	4	0	1	1	1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRASK DUMONT														
WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	19880 X	17127	-0-	-2753	-0-	865 1	16261 2	Y	1	1 0			-0-	
03	20956 X	19664	-0-	-1292	-0-	978 1	18685 2	Y	1	1 0			-0-	
04	20190 X	18698	-0-	-1492	-0-	898 1	17799 2	Y	1	1 0			-0-	
05	20553 X	18948	-0-	-1605	-0-	853 1	18092 2	Y	3	1 0	1 1		1	
06	19140 X	18024	-0-	-1116	-0-	800 1	17218 2	Y	5	1 0	3 1		2	
07	19654 X	18206	-0-	-1448	-0-	857 1	17334 2	Y	14	10 0	3 1		3	
						15 9								
GALVAN RANCH LP														
WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630														
02	13608 X	11153	-0-	-2455	-0-	547 1	10323 2	Y	257	226 0	59 1		47	
03	13826 X	11824	-0-	-2002	-0-	283 9	10944 2	Y	279	214 0	62 1		50	
04	12870 X	11174	-0-	-1696	-0-	573 1	10377 2	Y	245	218 0	29 1		48	
05	12338 X	11415	-0-	-923	-0-	307 9	10652 2	Y	236	102 0	119 1		63	
06	11940 X	10652	-0-	-1288	-0-	527 1	9978 2	Y	192	88 0	101 1		66	
07	12338 X	10629	-0-	-1709	-0-	270 9	9892 2	Y	226	212 0	38 1		42	
						503 1								
						260 9								
						463 1								
						211 9								
						488 1								
						249 9								
SAN AMBROSIA D														
WELL #: 15H RRCID -> 266470 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7126 - 11826														
02	2996 X	2168	-0-	-828	-0-	91 1	1746 2	Y	301	262 0	69 1		55	
03	3255 X	2714	-0-	-541	-0-	331 9	2087 2	Y	471	337 0	104 1		85	
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	109 1	2747 2	Y	544	457 0	65 1		107	
05	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	518 9	2245 2	Y	393	196 0	199 1		105	
06	2850 X	1	-0-	-2849	-0-	140 1		Y	-0-	105 0			-0-	
07	3596 X	23	-0-	-3573	-0-	598 9		Y	-0-				-0-	
						105 1								
						432 9								
						1 2								
						23 2								
BRISCOE G GU6														
WELL #: 6H RRCID -> 266860 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8775 - 14284														
02	3444 X	169	-0-	-3275	-0-	7 1	149 2	Y	12	10 0	3 1		2	
03	651 X	148	-0-	-503	-0-	13 9	136 2	Y	8	7 0	2 1		1	
04	240 X	137	-0-	-103	-0-	3 1	127 2	Y	7	6 0	1 1		1	
05	248 X	228	-0-	-20	-0-	9 9	205 2	Y	11	4 0	5 1		3	
06	240 X	130	-0-	-110	-0-	2 1		Y	-0-	3 0			-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	11 1	143 2	Y	5	3 0	1 1		1	
						12 9								
						130 2								
						4 1								
						6 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R															
WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	17920 X	15578	-0-	-2342	-0-	772	1	14557	2	Y	226	187	0	52	41
						249	9								
03	18321 X	13820	-0-	-4501	-0-	675	1	12937	2	Y	189	154	0	42	34
						208	9								
04	17700 X	16474	-0-	-1226	-0-	777	1	15393	2	Y	276	223	0	33	54
						304	9								
05	18073 X	16358	-0-	-1715	-0-	722	1	15338	2	Y	271	116	0	137	72
						298	9								
06	17250 X	15148	-0-	-2102	-0-	662	1	14255	2	Y	210	100	0	110	72
						231	9								
07	17236 X	2705	-0-	-14531	-0-	126	1	2527	2	Y	47	102	0	8	9
						52	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136															
02	39536 X	32552	-0-	-6984	-0-	1623	1	30534	2	Y	359	296	0	83	65
						395	9								
03	43772 X	34252	-0-	-9520	-0-	1677	1	32136	2	Y	399	304	0	88	72
						439	9								
04	38490 X	31709	-0-	-6781	-0-	1511	1	29837	2	Y	328	296	0	39	65
						361	9								
05	37448 X	31987	-0-	-5461	-0-	1421	1	30184	2	Y	347	143	0	176	93
						382	9								
06	36240 X	31916	-0-	-4324	-0-	1407	1	30205	2	Y	276	130	0	144	95
						304	9								
07	35030 X	32230	-0-	-2800	-0-	1502	1	30381	2	Y	315	298	0	53	59
						347	9								
BRISCOE R															
WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447															
02	17752 X	16196	-0-	-1556	-0-	798	1	15025	2	Y	339	286	0	78	61
						373	9								
03	18972 X	17677	-0-	-1295	-0-	852	1	16381	2	Y	404	303	0	89	73
						444	9								
04	18360 X	16713	-0-	-1647	-0-	789	1	15537	2	Y	352	314	0	42	69
						387	9								
05	18631 X	17233	-0-	-1398	-0-	759	1	16082	2	Y	356	150	0	180	95
						392	9								
06	18000 X	16249	-0-	-1751	-0-	707	1	15247	2	Y	268	131	0	140	92
						295	9								
07	17918 X	16516	-0-	-1402	-0-	761	1	15395	2	Y	327	303	0	55	61
						360	9								
BRISCOE R															
WELL #: 11H RRCID -> 267051 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7943 - 13798															
02	8064 X	7187	-0-	-877	-0-	353	1	6663	2	Y	155	129	0	36	28
						171	9								
03	8928 X	7134	-0-	-1794	-0-	344	1	6577	2	Y	194	144	0	43	35
						213	9								
04	8070 X	7088	-0-	-982	-0-	331	1	6572	2	Y	168	150	0	20	33
						185	9								
05	8029 X	7469	-0-	-560	-0-	328	1	6945	2	Y	178	73	0	90	48
						196	9								
06	7710 X	7108	-0-	-602	-0-	308	1	6647	2	Y	139	66	0	73	48
						153	9								
07	7967 X	7731	-0-	-236	-0-	355	1	7170	2	Y	187	169	0	31	35
						206	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018.200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
BRISCOE R			WELL #:		8H		RRCID -> 267052		COMPL. DATE 04/14/2013				TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8253 - 13245				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	8148 X	6621	-0-	-1527	-0-		330	1	6182	2	Y	99	82	0	23	1	18
							109	9									
03	9021 X	7265	-0-	-1756	-0-		354	1	6814	2	Y	88	71	0	19	1	16
							97	9									
04	8730 X	7273	-0-	-1457	-0-		346	1	6865	2	Y	56	54	0	7	1	11
							62	9									
05	8649 X	7278	-0-	-1371	-0-		324	1	6871	2	Y	75	28	0	38	1	20
							83	9									
06	7470 X	6665	-0-	-805	-0-		293	1	6315	2	Y	52	27	0	27	1	18
							57	9									
07	7502 X	6603	-0-	-899	-0-		309	1	6242	2	Y	47	48	0	8	1	9
							52	9									

BRISCOE R			WELL #:		6H		RRCID -> 267457		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7639 PERF. 8405 - 12422				
02	448 X	-0-	-0-	-448	-0-						Y	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE R			WELL #:		7H		RRCID -> 267458		COMPL. DATE 03/27/2012				TOTAL DEPTH 7605 PERF. 8100 - 12758				
02	9632 X	7535	-0-	-2097	-0-		374	1	7004	2	Y	143	111	0	33	1	26
							157	9									
03	9238 X	7361	-0-	-1877	-0-		357	1	6881	2	Y	112	93	0	25	1	20
							123	9									
04	8160 X	5467	-0-	-2693	-0-		261	1	5105	2	Y	92	83	0	11	1	18
							101	9									
05	8339 X	5732	-0-	-2607	-0-		252	1	5364	2	Y	105	42	0	53	1	28
							116	9									
06	8070 X	5535	-0-	-2535	-0-		244	1	5194	2	Y	88	40	0	46	1	30
							97	9									
07	8339 X	6000	-0-	-2339	-0-		277	1	5598	2	Y	114	104	0	19	1	21
							125	9									

GALVAN RANCH LP			WELL #:		2H		RRCID -> 267933		COMPL. DATE 05/12/2012				TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023				
02	10892 X	9123	-0-	-1769	-0-		447	1	8402	2	Y	249	200	0	57	1	45
							274	9									
03	11532 X	9852	-0-	-1680	-0-		479	1	9190	2	Y	166	144	0	37	1	30
							183	9									
04	11160 X	9175	-0-	-1985	-0-		435	1	8612	2	Y	116	109	0	14	1	23
							128	9									
05	11129 X	9816	-0-	-1313	-0-		433	1	9182	2	Y	183	64	0	93	1	49
							201	9									
06	10230 X	9406	-0-	-824	-0-		406	1	8746	2	Y	231	80	0	121	1	79
							254	9									
07	10106 X	9673	-0-	-433	-0-		444	1	8948	2	Y	255	244	0	43	1	47
							281	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
02	4928 X	4273	-0-	-655	-0-	214 1	4022 2	Y		34		28 0	8 1	6
03	5177 X	4526	-0-	-651	-0-	37 9	4262 2	Y		39		29 0	9 1	7
04	5010 X	4228	-0-	-782	-0-	221 1	3993 2	Y		32		29 0	4 1	6
05	4929 X	4374	-0-	-555	-0-	43 9	4145 2	Y		31		13 0	16 1	8
06	4710 X	4112	-0-	-598	-0-	200 1	3902 2	Y		26		12 0	13 1	9
07	4743 X	4258	-0-	-485	-0-	35 9	4029 2	Y		27		27 0	4 1	5
						195 1								
						34 9								
						181 1								
						29 9								
						199 1								
						30 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592														
02	42476 X	37906	-0-	-4570	-0-	1906 1	35898 2	Y		93		79 0	21 1	17
03	45539 X	41231	-0-	-4308	-0-	102 9	39090 2	Y		93		72 0	21 1	17
04	43080 X	38881	-0-	-4199	-0-	2039 1	36922 2	Y		80		71 0	10 1	16
05	42532 X	39630	-0-	-2902	-0-	102 9	37771 2	Y		71		32 0	36 1	19
06	40620 X	38026	-0-	-2594	-0-	1871 1	36273 2	Y		59		27 0	31 1	20
07	41974 X	38618	-0-	-3356	-0-	88 9	36731 2	Y		65		62 0	11 1	12
						1781 1								
						78 9								
						1688 1								
						65 9								
						1815 1								
						72 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 13339														
02	13916 X	-0-	-0-	-13916	-0-			Y		-0-				-0-
03	15407 X	-0-	-0-	-15407	-0-			Y		-0-				-0-
04	14910 X	65	-0-	-14845	-0-	65 2		Y		-0-				-0-
05	12028 X	525	-0-	-11503	-0-	22 1	499 2	Y		4		1 0	2 1	1
06	43 X	43	-0-	-0-	-0-	4 9		Y		-0-		1 0		-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-	43 2		Y		-0-				-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399														
02	16156 X	-0-	-0-	-16156	-0-			Y		-0-				-0-
03	21824 X	-0-	-0-	-21824	-0-			Y		-0-				-0-
04	21120 X	2537	-0-	-18583	-0-	120 1	2399 2	Y		16		11 0	2 1	3
05	21824 X	2928	-0-	-18896	-0-	18 9	2704 2	Y		87		23 0	44 1	23
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	128 1		Y		-0-		23 0		-0-
07	2635 X	195	-0-	-2440	-0-	96 9	187 2	Y		-0-				-0-
						8 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 14H RRCID -> 268168 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7744 - 12351														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	62 1	1188 2	Y	422	342 0	97 1			76
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	464 9	90 1	1742 2	Y	585	427 0	129 1		105
04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	644 9	56 1	1096 2	Y	284	299 0	34 1		56
05	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	312 9	63 1	1304 2	Y	345	134 0	175 1		92
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	380 9	60 1	1320 2	Y	356	140 0	186 1		122
07	2480 X	1912	-0-	-568	-0-	392 9	70 1	1436 2	Y	369	360 0	62 1		69
						406 9								
BRASK DUMONT														
WELL #: 2H RRCID -> 268195 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8394 - 11699														
02	2996 X	2355	-0-	-641	-0-	118 1	2230 2	Y	6	4 0	2 1			1
03	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	7 9	115 1	2211 2	Y	-0-	1 0			-0-
04	2700 X	2198	-0-	-502	-0-	105 1	105 1	2086 2	Y	6	4 0	1 1		1
05	2666 X	2376	-0-	-290	-0-	7 9	106 1	2269 2	Y	1	2 0			-0-
06	2580 X	1837	-0-	-743	-0-	1 9	82 1	1752 2	Y	3	1 0	1 1		1
07	2604 X	2477	-0-	-127	-0-	3 9	115 1	2362 2	Y	-0-	1 0			-0-
NEEL														
WELL #: 4H RRCID -> 268196 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8680 - 12151														
02	5488 X	4534	-0-	-954	-0-	229 1	4305 2	Y	-0-					-0-
03	5642 X	4769	-0-	-873	-0-	237 1	4532 2	Y	-0-					-0-
04	5160 X	4826	-0-	-334	-0-	233 1	4593 2	Y	-0-					-0-
05	5332 X	4760	-0-	-572	-0-	214 1	4546 2	Y	-0-					-0-
06	5070 X	4173	-0-	-897	-0-	185 1	3988 2	Y	-0-					-0-
07	5022 X	4163	-0-	-859	-0-	196 1	3967 2	Y	-0-					-0-
BRISCOE G														
WELL #: 16H RRCID -> 268283 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7777 - 12825														
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-					-0-
03	651 X	341	-0-	-310	-0-	15 1	261 2	Y	59	35 0	13 1			11
04	630 X	536	-0-	-94	-0-	65 9	21 1	430 2	Y	77	64 0	9 1		15
05	406 X	406	-0-	-0-	-0-	85 9	17 1	350 2	Y	35	23 0	18 1		9
06	585 X	585	-0-	-0-	-0-	39 9	20 1	438 2	Y	115	25 0	60 1		39
07	558 X	245	-0-	-313	-0-	127 9	5 1	166 2	Y	67	82 0	11 1		13
						74 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										12018 200 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY										//CONT.// 788997																																							
BRISCOE G										WELL #: 15H										RRCID -> 268285										COMPL. DATE 06/07/2012										TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																												
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-							Y		-0-							-0-																												
03	651 X	271	-0-	-380	-0-	15	1	256	2	Y		Y		-0-							-0-																												
04	600 X	409	-0-	-191	-0-	19	1	390	2	Y		Y		-0-							-0-																												
05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	29	1	586	2	Y		Y		93		21	0		47	1	25																												
						102	9																																										
06	505 X	505	-0-	-0-	-0-	21	1	448	2	Y		Y		33		29	0		18	1	11																												
						36	9																																										
*07	590 X	590	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y		Y		130		95	0		22	1	24																												
						143	9																																										

GALVAN RANCH LP										WELL #: 3H										RRCID -> 268286										COMPL. DATE 01/20/2017										TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325									
02	14784 X	14448	-0-	-336	-0-	729	1	13689	2	Y		Y		27		21	0		6	1	5																												
						30	9																																										
03	16368 X	15493	-0-	-875	-0-	761	1	14591	2	Y		Y		128		81	0		29	1	23																												
						141	9																																										
04	15840 X	14471	-0-	-1369	-0-	699	1	13739	2	Y		Y		30		43	0		4	1	6																												
						33	9																																										
05	15996 X	14642	-0-	-1354	-0-	657	1	13956	2	Y		Y		26		12	0		13	1	7																												
						29	9																																										
06	15480 X	13966	-0-	-1514	-0-	618	1	13326	2	Y		Y		20		9	0		11	1	7																												
						22	9																																										
07	15996 X	14238	-0-	-1758	-0-	669	1	13545	2	Y		Y		22		21	0		4	1	4																												
						24	9																																										

GALVAN RANCH										WELL #: C307H										RRCID -> 268446										COMPL. DATE 03/08/2014										TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072									
02	9576 X	9103	-0-	-473	-0-	454	1	8596	2	Y		Y		48		41	0		11	1	9																												
						53	9																																										
03	10602 X	9885	-0-	-717	-0-	485	1	9341	2	Y		Y		54		41	0		12	1	10																												
						59	9																																										
04	9900 X	9559	-0-	-341	-0-	458	1	9056	2	Y		Y		41		38	0		5	1	8																												
						45	9																																										
05	10075 X	9756	-0-	-319	-0-	436	1	9280	2	Y		Y		36		16	0		18	1	10																												
						40	9																																										
06	9750 X	9383	-0-	-367	-0-	415	1	8950	2	Y		Y		16		12	0		8	1	6																												
						18	9																																										
07	10075 X	9511	-0-	-564	-0-	448	1	9046	2	Y		Y		15		15	0		3	1	3																												
						17	9																																										

WATSON STATE										WELL #: 4H										RRCID -> 268491										COMPL. DATE 05/04/2013										TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8635 - 13231									
02	20356 X	17275	-0-	-3081	-0-	872	1	16402	2	Y		Y		1		1	0				-0-																												
						1	9																																										
03	20863 X	19896	-0-	-967	-0-	986	1	18908	2	Y		Y		2		2	0				-0-																												
						2	9																																										
04	20130 X	18985	-0-	-1145	-0-	915	1	18060	2	Y		Y		9		6	0		1	1	2																												
						10	9																																										
05	20429 X	19350	-0-	-1079	-0-	870	1	18480	2	Y		Y		-0-		2	0				-0-																												
06	19380 X	18483	-0-	-897	-0-	819	1	17664	2	Y		Y		-0-							-0-																												
07	19902 X	18715	-0-	-1187	-0-	880	1	17835	2	Y		Y		-0-							-0-																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND PROD	AMT	CODE	
02	28420 X	19506	-0-	-8914	-0-	977	1	18405	2	Y	113	102	0	20
						124	9							
03	30628 X	-0-	-0-	-30628	-0-					Y	-0-	20	0	-0-
04	29160 X	-0-	-0-	-29160	-0-					Y	-0-			-0-
05	29605 X	23314	-0-	-6291	-0-	1031	1	21956	2	Y	297	67	0	79
						327	9							
06	37153 X	37153	-0-	-0-	-0-	1640	1	35320	2	Y	175	103	0	60
						193	9							
*07	30302 X	30302	-0-	-0-	-0-	1419	1	28698	2	Y	168	169	0	31
						185	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273														
02	16184 X	13172	-0-	-3012	-0-	617	1	11642	2	Y	830	746	0	150
						913	9							
03	17949 X	14071	-0-	-3878	-0-	634	1	12193	2	Y	1131	828	0	203
						1244	9							
04	17370 X	13867	-0-	-3503	-0-	602	1	11902	2	Y	1239	1051	0	243
						1363	9							
05	17949 X	17731	-0-	-218	-0-	737	1	15611	2	Y	1257	528	0	336
						1383	9							
06	16830 X	15172	-0-	-1658	-0-	627	1	13508	2	Y	943	462	0	324
						1037	9							
*07	15279 X	15279	-0-	-0-	-0-	661	1	13419	2	Y	1090	1027	0	203
						1199	9							
BRISCOE G GU7 STATE														
WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU8 STATE														
WELL #: 22H RRCID -> 268599 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7914 - 13244														
02	366 X	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	-0-			-0-
03	93 X	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-			-0-
04	524 N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	2	Y	-0-			-0-
05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	Y	-0-			-0-
06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-			-0-
07	527 N	89	-0-	-438	-0-	89	2			Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																																											
SM ENERGY COMPANY																																																																																									
GALVAN RANCH															WELL #: A568H															RRCID -> 268633															COMPL. DATE 01/22/2014															TOTAL DEPTH 8750															PERF. 9319 - 14387														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
02	21336	X	77	-0-	-0-	-21259	-0-	11	2	66	9	Y	60	105	0	14	1	11																																																																							
03	22537	X	-0-	-0-	-0-	-22537	-0-					Y	-0-	11	0			-0-																																																																							
04	21300	X	10910	-0-	-0-	-10390	-0-	511	1	10106	2	Y	266	182	0	32	1	52																																																																							
								293	9																																																																																
05	21576	X	18308	-0-	-0-	-3268	-0-	808	1	17140	2	Y	327	126	0	166	1	87																																																																							
								360	9																																																																																
06	16620	X	16620	-0-	-0-	-0-	-0-	733	1	15743	2	Y	131	105	0	68	1	45																																																																							
								144	9																																																																																
*07	17261	X	17261	-0-	-0-	-0-	-0-	810	1	16451	2	Y	-0-	45	0			-0-																																																																							
GALVAN RANCH															WELL #: A567H															RRCID -> 268634															COMPL. DATE 01/19/2014															TOTAL DEPTH 8752															PERF. 9725 - 14388														
02	19180	X	-0-	-0-	-0-	-19180	-0-					Y	-0-	33	0			-0-																																																																							
03	20150	X	-0-	-0-	-0-	-20150	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
04	19140	X	-0-	-0-	-0-	-19140	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
05	19220	X	-0-	-0-	-0-	-19220	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
06	8010	X	-0-	-0-	-0-	-8010	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
GALVAN RANCH															WELL #: A569H															RRCID -> 268637															COMPL. DATE 01/23/2014															TOTAL DEPTH 8741															PERF. 9410 - 14729														
02	21280	X	4224	-0-	-0-	-17056	-0-	208	1	3932	2	Y	76	118	0	17	1	14																																																																							
								84	9																																																																																
03	22320	X	-0-	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	-0-	14	0			-0-																																																																							
04	20970	X	15950	-0-	-0-	-5020	-0-	755	1	14859	2	Y	305	209	0	36	1	60																																																																							
								336	9																																																																																
05	23329	X	23329	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	1	21871	2	Y	390	148	0	198	1	104																																																																							
								429	9																																																																																
06	19830	X	19598	-0-	-0-	-232	-0-	856	1	18415	2	Y	297	144	0	155	1	102																																																																							
								327	9																																																																																
*07	18992	X	18992	-0-	-0-	-0-	-0-	879	1	17772	2	Y	310	302	0	52	1	58																																																																							
								341	9																																																																																
GALVAN RANCH															WELL #: B103H															RRCID -> 268841															COMPL. DATE 10/12/2012															TOTAL DEPTH 9324															PERF. 9770 - 14851														
02	24444	X	17426	-0-	-0-	-7018	-0-	873	1	16454	2	Y	90	77	0	21	1	16																																																																							
								99	9																																																																																
03	26567	X	-0-	-0-	-0-	-26567	-0-					Y	-0-	16	0			-0-																																																																							
04	25260	X	-0-	-0-	-0-	-25260	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
05	25451	X	624	-0-	-0-	-24827	-0-	23	1	532	2	Y	63	14	0	32	1	17																																																																							
								69	9																																																																																
06	24240	X	5011	-0-	-0-	-19229	-0-	211	1	4528	2	Y	247	50	0	129	1	85																																																																							
								272	9																																																																																
07	T. A.		3969	-0-	-0-	3969	3969	181	1	3652	2	Y	124	165	0	21	1	23																																																																							
								136	9																																																																																
BRISCOE B GU4 STATE															WELL #: 18H															RRCID -> 269045															COMPL. DATE 01/11/2012															TOTAL DEPTH 7175															PERF. 7846 - 12730														
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																																																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY										CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																													
GALVAN RANCH																													
															WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0							AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
GALVAN RANCH															WELL #: A336H RRCID -> 269250 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 9986 - 15604														
02	9100	X	8757	-0-	-343	-0-	441	1	8315	2	Y	1	17	0				-0-											
							1	9																					
03	10013	X	9210	-0-	-803	-0-	452	1	8685	2	Y	66	39	0	15	1		12											
							73	9																					
04	9690	X	8784	-0-	-906	-0-	421	1	8280	2	Y	75	63	0	9	1		15											
							83	9																					
05	9827	X	8590	-0-	-1237	-0-	383	1	8129	2	Y	71	31	0	36	1		19											
							78	9																					
06	9390	X	8324	-0-	-1066	-0-	363	1	7882	2	Y	72	29	0	37	1		25											
							79	9																					
07	9703	X	8956	-0-	-747	-0-	418	1	8454	2	Y	76	74	0	13	1		14											
							84	9																					
GALVAN RANCH															WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 10042 - 14331														
02	9324	X	7665	-0-	-1659	-0-	383	1	7199	2	Y	75	60	0	17	1		14											
							83	9																					
03	10137	X	7972	-0-	-2165	-0-	390	1	7480	2	Y	93	69	0	21	1		17											
							102	9																					
04	9270	X	7898	-0-	-1372	-0-	375	1	7415	2	Y	98	84	0	12	1		19											
							108	9																					
05	9579	X	7834	-0-	-1745	-0-	349	1	7371	2	Y	104	43	0	52	1		28											
							114	9																					
06	8220	X	7152	-0-	-1068	-0-	316	1	6766	2	Y	64	36	0	34	1		22											
							70	9																					
07	8494	X	8101	-0-	-393	-0-	381	1	7687	2	Y	30	41	0	5	1		6											
							33	9																					
GALVAN RANCH															WELL #: A335 H RRCID -> 269252 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 9957 - 15551														
02	11956	X	10810	-0-	-1146	-0-	541	1	10191	2	Y	71	60	0	17	1		13											
							78	9																					
03	12927	X	11677	-0-	-1250	-0-	575	1	11000	2	Y	93	68	0	21	1		17											
							102	9																					
04	12360	X	10658	-0-	-1702	-0-	510	1	10051	2	Y	88	77	0	11	1		17											
							97	9																					
05	12431	X	10547	-0-	-1884	-0-	472	1	9979	2	Y	87	37	0	44	1		23											
							96	9																					
06	11760	X	10522	-0-	-1238	-0-	463	1	9981	2	Y	71	33	0	37	1		24											
							78	9																					
07	11966	X	10098	-0-	-1868	-0-	472	1	9541	2	Y	77	74	0	13	1		14											
							85	9																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997														
GALVAN RANCH				WELL #: A540H		RRCID -> 269554		COMPL. DATE 12/01/2016		TOTAL DEPTH 9056		PERF. 9964 - 13922						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	16296 X	13977	-0-		-2319		-0-	694 1	13074 2	Y			190	158 0	44 1			34
03	17143 X	15002	-0-		-2141		-0-	209 9	14035 2	Y			212	161 0	47 1			38
04	15810 X	14414	-0-		-1396		-0-	734 1	13520 2	Y			190	168 0	23 1			37
05	16337 X	14924	-0-		-1413		-0-	233 9	14056 2	Y			187	80 0	94 1			50
06	15810 X	8092	-0-		-7718		-0-	685 1	7641 2	Y			85	61 0	45 1			29
07	15469 X	4261	-0-		-11208		-0-	209 9	3952 2	Y			103	96 0	17 1			19
								662 1										
								206 9										
								357 1										
								94 9										
								196 1										
								113 9										

BRISCOE B GU1				WELL #:		15H	RRCID -> 269555	COMPL. DATE 12/05/2012		TOTAL DEPTH 6945		PERF. 7342 - 12957						
02	4200 X	3829	-0-		-371		-0-	185 1	3502 2	Y			129	104 0	30 1			23
03	4650 X	3922	-0-		-728		-0-	142 9	3594 2	Y			127	99 0	28 1			23
04	4500 X	3502	-0-		-998		-0-	188 1	3232 2	Y			97	89 0	12 1			19
05	4247 X	3739	-0-		-508		-0-	140 9	3460 2	Y			107	43 0	54 1			29
06	4110 X	3665	-0-		-445		-0-	163 1	3390 2	Y			107	43 0	56 1			37
07	4247 X	3556	-0-		-691		-0-	107 9	3264 2	Y			118	113 0	20 1			22
								161 1										
								118 9										
								157 1										
								118 9										
								162 1										
								130 9										

BRISCOE B GU1				WELL #:		14H	RRCID -> 269556	COMPL. DATE 06/22/2012		TOTAL DEPTH 6908		PERF. 7392 - 12855						
02	6636 X	5431	-0-		-1205		-0-	267 1	4998 2	Y			151	124 0	35 1			27
03	7347 X	5652	-0-		-1695		-0-	166 9	5215 2	Y			151	118 0	33 1			27
04	7110 X	5585	-0-		-1525		-0-	271 1	5155 2	Y			152	131 0	18 1			30
05	6822 X	6822	-0-		-0-		-0-	166 9	6312 2	Y			194	74 0	98 1			52
06	6125 X	6125	-0-		-0-		-0-	297 1	5698 2	Y			149	72 0	78 1			51
*07	6079 X	6079	-0-		-0-		-0-	213 9	5613 2	Y			172	162 0	29 1			32
								263 1										
								164 9										
								277 1										
								189 9										

BRASK DUMONT				WELL #:		3H	RRCID -> 269594	COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL DEPTH 8113		PERF. 8474 - 12835						
02	1708 N	1495	-0-		-213		-0-	74 1	1421 2	Y			-0-					-0-
03	1829 N	1657	-0-		-172		-0-	84 1	1573 2	Y			-0-					-0-
04	1740 N	1611	-0-		-129		-0-	77 1	1534 2	Y			-0-					-0-
05	1643 N	1632	-0-		-11		-0-	73 1	1559 2	Y			-0-					-0-
06	1643 N	1643	-0-		-0-		-0-	71 1	1572 2	Y			-0-					-0-
07	1674 N	1354	-0-		-320		-0-	63 1	1291 2	Y			-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE GU1 STATE AR															
WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	6216 X	5032	-0-	-1184	-0-	246	1	4621	2	Y	150	112 0	34 1	27	
03	6882 X	5893	-0-	-989	-0-	165	9	5448	2	Y	146	114 0	33 1	26	
04	6660 X	4840	-0-	-1820	-0-	284	1	4507	2	Y	96	91 0	12 1	19	
05	5921 X	4108	-0-	-1813	-0-	161	9	3850	2	Y	69	34 0	35 1	19	
06	5700 X	4984	-0-	-716	-0-	227	1	4662	2	Y	96	32 0	50 1	33	
07	5890 X	5111	-0-	-779	-0-	106	9	4766	2	Y	98	96 0	17 1	18	
						182	1								
						76	9								
						216	1								
						106	9								
						237	1								
						108	9								

GALVAN RANCH															
WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230															
02	12936 X	11949	-0-	-987	-0-	593	1	11189	2	Y	152	125 0	35 1	28	
03	13919 X	12888	-0-	-1031	-0-	167	9	12073	2	Y	170	129 0	38 1	31	
04	13410 X	12250	-0-	-1160	-0-	628	1	11493	2	Y	158	139 0	19 1	31	
05	13857 X	12324	-0-	-1533	-0-	187	9	11614	2	Y	149	65 0	75 1	40	
06	13410 X	10915	-0-	-2495	-0-	583	1	10308	2	Y	116	55 0	61 1	40	
07	13237 X	11594	-0-	-1643	-0-	174	9	10901	2	Y	140	130 0	24 1	26	
						546	1								
						164	9								
						479	1								
						128	9								
						539	1								
						154	9								

BRISCOE G															
WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515															
02	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	115	1	2179	2	Y	187	175 0	43 1	34	
03	2542 X	2119	-0-	-423	-0-	206	9	1826	2	Y	180	142 0	40 1	32	
04	2970 X	2155	-0-	-815	-0-	95	1	1852	2	Y	189	161 0	23 1	37	
05	3069 X	1958	-0-	-1111	-0-	198	9	1739	2	Y	123	65 0	62 1	33	
06	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	95	1	2955	2	Y	224	63 0	117 1	77	
*07	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	208	9	3103	2	Y	247	236 0	42 1	46	
						84	1								
						135	9								
						136	1								
						246	9								
						153	1								
						272	9								

BRISCOE G															
WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G			//CONT.// 12018 200 788997 WELL #:			NON-ASSOCIATED RRCID -> 269618			CAPACITY COMPL. DATE 09/20/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7865 - 12737				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2828 X	2053	-0-	-775	-0-		98	1	1856	2	Y	90	99	0	21	1	16
03	3131 X	1163	-0-	-1968	-0-		99	9									
04	3030 X	826	-0-	-2204	-0-		53	1	1030	2	Y	73	60	0	16	1	13
05	3131 X	712	-0-	-2419	-0-		80	9									
06	3030 X	443	-0-	-2587	-0-		38	1	724	2	Y	58	53	0	7	1	11
07	1364 X	560	-0-	-804	-0-		64	9									
							30	1	631	2	Y	46	21	0	24	1	12
							51	9									
							18	1	393	2	Y	29	16	0	15	1	10
							32	9									
							23	1	459	2	Y	71	56	0	12	1	13
							78	9									
GALVAN STATE			WELL #:			3H	RRCID -> 269619			COMPL. DATE 09/20/2012				TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218			
02	3416 X	3242	-0-	-174	-0-		161	1	3018	2	Y	57	49	0	13	1	10
03	3782 X	3492	-0-	-290	-0-		63	9									
04	3660 X	3263	-0-	-397	-0-		171	1	3248	2	Y	66	49	0	15	1	12
05	3720 X	3319	-0-	-401	-0-		73	9									
06	3600 X	3072	-0-	-528	-0-		156	1	3043	2	Y	58	52	0	7	1	11
07	3596 X	3195	-0-	-401	-0-		64	9									
							145	1	3100	2	Y	67	27	0	33	1	18
							74	9									
							132	1	2886	2	Y	49	24	0	26	1	17
							54	9									
							148	1	2988	2	Y	54	52	0	9	1	10
							59	9									
GALVAN RANCH			WELL #:			A131H	RRCID -> 269620			COMPL. DATE 02/22/2013				TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NEEL			WELL #:			2H	RRCID -> 269792			COMPL. DATE 08/07/2012				TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8820 - 12620			
02	2520 X	1912	-0-	-698	-0-		97	1	1815	2	Y	-0-					-0-
03	2449 X	2223	-0-	-226	-0-		111	1	2112	2	Y	-0-					-0-
04	2220 X	1971	-0-	-249	-0-		95	1	1876	2	Y	-0-					-0-
05	2263 X	1739	-0-	-524	-0-		75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
06	2228 X	2228	-0-	-0-	-0-		99	1	2129	2	Y	-0-					-0-
*07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-		107	1	2136	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH			WELL #:			A539H	RRCID -> 270008			COMPL. DATE 12/14/2013				TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829			
02	23352 X	21504	-0-	-1848	-0-		1067	1	20083	2	Y	322	259	0	74	1	58
03	25947 X	23194	-0-	-2753	-0-		354	9									
04	25110 X	22373	-0-	-2737	-0-		1134	1	21693	2	Y	334	258	0	74	1	60
05	25947 X	22693	-0-	-3254	-0-		367	9									
06	23280 X	21597	-0-	-1683	-0-		1061	1	20974	2	Y	307	270	0	37	1	60
07	23808 X	22441	-0-	-1367	-0-		338	9									
							1007	1	21363	2	Y	294	127	0	149	1	78
							323	9									
							948	1	20388	2	Y	237	110	0	124	1	81
							261	9									
							1042	1	21081	2	Y	289	267	0	49	1	54
							318	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	33628 X	28806	-0-	-4822	-0-	1433	1	26992	2	Y	346	243	0	79 1 63
03	37231 X	31728	-0-	-5503	-0-	381	9	29910	2	Y	235	204	0	52 1 42
04	33480 X	31431	-0-	-2049	-0-	1559	1	29708	2	Y	200	179	0	24 1 39
05	33170 X	29982	-0-	-3188	-0-	259	9	28440	2	Y	184	81	0	93 1 49
06	30870 X	27384	-0-	-3486	-0-	1503	1	26019	2	Y	140	68	0	73 1 48
07	32488 X	26115	-0-	-6373	-0-	220	9	24730	2	Y	147	143	0	25 1 27
						1340	1							
						202	9							
						1211	1							
						154	9							
						1223	1							
						162	9							
GALVAN RANCH WELL #: A552H RRCID -> 270010 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9578 - 14741														
02	34860 X	33945	-0-	-915	-0-	1699	1	32045	2	Y	183	125	0	42 1 33
03	36952 X	33639	-0-	-3313	-0-	201	9	31746	2	Y	216	162	0	48 1 39
04	33240 X	30920	-0-	-2320	-0-	1655	1	29237	2	Y	184	165	0	22 1 36
05	37572 X	30804	-0-	-6768	-0-	238	9	29233	2	Y	175	76	0	88 1 47
06	36360 X	29052	-0-	-7308	-0-	1481	1	27618	2	Y	137	65	0	72 1 47
07	36394 X	29226	-0-	-7168	-0-	202	9	27685	2	Y	155	147	0	26 1 29
						1378	1							
						193	9							
						1283	1							
						151	9							
						1370	1							
						171	9							
GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067														
02	21588 X	15686	-0-	-5902	-0-	781	1	14675	2	Y	209	170	0	48 1 38
03	21855 X	16640	-0-	-5215	-0-	230	9	15580	2	Y	224	172	0	50 1 40
04	19650 X	15989	-0-	-3661	-0-	814	1	15006	2	Y	203	179	0	24 1 40
05	19282 X	16145	-0-	-3137	-0-	246	9	15228	2	Y	183	81	0	93 1 49
06	17700 X	15998	-0-	-1702	-0-	760	1	15129	2	Y	151	69	0	79 1 52
07	17360 X	15674	-0-	-1686	-0-	223	9	14772	2	Y	156	153	0	26 1 29
						716	1							
						201	9							
						703	1							
						166	9							
						730	1							
						172	9							
GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085														
02	14812 X	12223	-0-	-2589	-0-	616	1	11595	2	Y	11	11	0	2 1 2
03	14787 X	9925	-0-	-4862	-0-	12	9	9418	2	Y	15	10	0	4 1 3
04	12870 X	11010	-0-	-1860	-0-	490	1	10461	2	Y	17	15	0	2 1 3
05	13547 X	10393	-0-	-3154	-0-	17	9	9904	2	Y	18	8	0	8 1 5
06	13110 X	10641	-0-	-2469	-0-	530	1	10155	2	Y	12	6	0	7 1 4
07	13547 X	10351	-0-	-3196	-0-	19	9	9847	2	Y	15	13	0	3 1 3
						469	1							
						20	9							
						473	1							
						13	9							
						487	1							
						17	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
WATSON GU3 STATE														
WELL #: 3H RRCID -> 270013														
CAPACITY														
CNTY: DIMMIT														
COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8609 - 12913														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23352 X	19966	-0-	-3386	-0-	1004	1	18932	2	Y	27	21	0	5
03	23498 X	21467	-0-	-2031	-0-	1063	1	20368	2	Y	33	24	0	6
04	21900 X	18455	-0-	-3445	-0-	888	1	17546	2	Y	19	19	0	4
05	22398 X	22398	-0-	-0-	-0-	1007	1	21362	2	Y	26	10	0	7
06	21600 X	20678	-0-	-922	-0-	917	1	19742	2	Y	17	9	0	6
07	20832 X	20591	-0-	-241	-0-	969	1	19598	2	Y	22	20	0	4
						30	9							
						36	9							
						21	9							
						29	9							
						19	9							
						24	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B115H RRCID -> 270014														
COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9372 - 14468														
02	36232 X	33628	-0-	-2604	-0-	1687	1	31745	2	Y	178	138	0	32
03	39184 X	16399	-0-	-22785	-0-	196	9	15442	2	Y	139	115	0	25
04	37920 X	14528	-0-	-23392	-0-	804	1	13674	2	Y	146	125	0	29
05	44195 X	44195	-0-	-0-	-0-	153	9	41836	2	Y	352	108	0	94
06	36030 X	35994	-0-	-36	-0-	693	1	34144	2	Y	240	127	0	82
07	37231 X	35181	-0-	-2050	-0-	161	9	33418	2	Y	101	147	0	19
						1972	1							
						387	9							
						1586	1							
						264	9							
						1652	1							
						111	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A523H RRCID -> 270015														
COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9804 - 16245														
02	13496 X	9742	-0-	-3754	-0-	486	1	9143	2	Y	103	105	0	19
03	14477 X	14101	-0-	-376	-0-	113	9	13169	2	Y	222	152	0	40
04	13470 X	12829	-0-	-641	-0-	688	1	12011	2	Y	190	170	0	37
05	13919 X	12760	-0-	-1159	-0-	244	9	12005	2	Y	173	77	0	46
06	13650 X	12121	-0-	-1529	-0-	609	1	11433	2	Y	143	65	0	49
07	14105 X	11993	-0-	-2112	-0-	209	9	11248	2	Y	172	160	0	32
						565	1							
						190	9							
						531	1							
						157	9							
						556	1							
						189	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A522H RRCID -> 270016														
COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942														
02	4592 X	3115	-0-	-1477	-0-	153	1	2882	2	Y	73	58	0	13
03	5084 X	4592	-0-	-492	-0-	80	9	4289	2	Y	72	56	0	13
04	4710 X	4160	-0-	-550	-0-	224	1	3884	2	Y	71	61	0	14
05	4805 X	3910	-0-	-895	-0-	79	9	3671	2	Y	61	28	0	16
06	4620 X	3886	-0-	-734	-0-	198	1	3659	2	Y	52	23	0	18
07	4588 X	3815	-0-	-773	-0-	78	9	3577	2	Y	56	54	0	10
						172	1							
						67	9							
						170	1							
						57	9							
						176	1							
						62	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14532 X	9964	-0-	-4568	-0-	496 1	9329 2	Y	126	116 0	29 1		23	
03	15934 X	15434	-0-	-500	-0-	139 9	14459 2	Y	202	144 0	45 1		36	
04	15420 X	13916	-0-	-1504	-0-	753 1	13053 2	Y	185	163 0	22 1		36	
05	15934 X	13778	-0-	-2156	-0-	222 9	12979 2	Y	170	75 0	86 1		45	
06	14940 X	13050	-0-	-1890	-0-	659 1	12321 2	Y	140	64 0	73 1		48	
07	15438 X	13019	-0-	-2419	-0-	204 9	12237 2	Y	161	152 0	27 1		30	
						612 1								
						187 9								
						575 1								
						154 9								
						605 1								
						177 9								
WATSON GU2 STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 10/15/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961														
02	18620 X	17395	-0-	-1225	-0-	874 1	16499 2	Y	20	20 0	5 1		4	
03	20119 X	19758	-0-	-361	-0-	22 9	18759 2	Y	17	14 0	4 1		3	
04	19183 X	19183	-0-	-0-	-0-	980 1	18238 2	Y	21	17 0	3 1		4	
05	19468 X	19417	-0-	-51	-0-	19 9	18529 2	Y	15	7 0	8 1		4	
06	19110 X	18392	-0-	-718	-0-	922 1	17564 2	Y	11	5 0	6 1		4	
07	19809 X	18811	-0-	-998	-0-	23 9	17917 2	Y	12	12 0	2 1		2	
						871 1								
						17 9								
						816 1								
						12 9								
						881 1								
						13 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 10472 - 15193														
02	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	239 1	4476 2	Y	29	18 0	7 1		5	
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	32 9	4933 2	Y	13	13 0	3 1		2	
04	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	257 1	4655 2	Y	11	10 0	1 1		2	
05	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	14 9	4398 2	Y	8	4 0	4 1		2	
06	3900 X	3042	-0-	-858	-0-	238 1	2906 2	Y	3	3 0	1 1		1	
07	5270 X	4024	-0-	-1246	-0-	12 9	3815 2	Y	17	12 0	3 1		3	
						207 1								
						9 9								
						133 1								
						3 9								
						190 1								
						19 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497														
02	18284 X	15707	-0-	-2577	-0-	788 1	14823 2	Y	87	67 0	20 1		16	
03	19437 X	16466	-0-	-2971	-0-	96 9	15556 2	Y	89	70 0	19 1		16	
04	18300 X	14203	-0-	-4097	-0-	812 1	13433 2	Y	83	73 0	10 1		16	
05	18383 X	16290	-0-	-2093	-0-	98 9	15455 2	Y	97	38 0	49 1		26	
06	17400 X	11076	-0-	-6324	-0-	679 1	10526 2	Y	55	33 0	29 1		19	
*07	19635 X	19635	-0-	-0-	-0-	91 9	18642 2	Y	66	62 0	11 1		12	
						728 1								
						107 9								
						489 1								
						61 9								
						920 1								
						73 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH			//CONT.// //CONT.// WELL #: A145H		12018 200 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21168	X	17886	-0-	-3282	-0-	89872	19	16916	2	Y	65	54	0	15	1	12		
03	22103	X	18902	-0-	-3201	-0-	934108	19	17860	2	Y	98	71	0	21	1	18		
04	20610	X	17909	-0-	-2701	-0-	85976	19	16974	2	Y	69	65	0	8	1	14		
05	20708	X	17211	-0-	-3497	-0-	77274	19	16365	2	Y	67	29	0	34	1	18		
06	19560	X	14843	-0-	-4717	-0-	65772	19	14114	2	Y	65	27	0	34	1	22		
07	19375	X	14906	-0-	-4469	-0-	696100	19	14110	2	Y	91	81	0	15	1	17		
GALVAN RANCH			WELL #: A247H		RRCID -> 270152	COMPL. DATE 08/29/2014					TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865								
02	22596	X	20127	-0-	-2469	-0-	101291	19	19024	2	Y	83	67	0	19	1	15		
03	24273	X	20988	-0-	-3285	-0-	1035103	19	19850	2	Y	94	71	0	21	1	17		
04	22950	X	19889	-0-	-3061	-0-	95396	19	18840	2	Y	87	76	0	11	1	17		
05	22946	X	20582	-0-	-2364	-0-	92295	19	19565	2	Y	86	36	0	44	1	23		
06	21300	X	19864	-0-	-1436	-0-	87979	19	18906	2	Y	72	32	0	38	1	25		
07	22289	X	19877	-0-	-2412	-0-	93389	19	18855	2	Y	81	77	0	14	1	15		
BRISCOE G GU9 STATE			WELL #: 41H		RRCID -> 270153	COMPL. DATE 12/20/2015					TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849								
02	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	4511801	19	8457	2	Y	1637	1316	0	376	1	297		
03	10943	X	10943	-0-	-0-	-0-	4741388	19	9081	2	Y	1262	1053	0	279	1	227		
04	10857	X	10857	-0-	-0-	-0-	4621271	19	9124	2	Y	1155	1017	0	138	1	227		
05	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	3701177	19	7868	2	Y	1070	469	0	542	1	286		
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	3281269	19	7052	2	Y	1154	441	0	603	1	396		
07	11842	X	8774	-0-	-3068	-0-	3371573	19	6864	2	Y	1430	1319	0	241	1	266		
GALVAN RANCH			WELL #: B315H		RRCID -> 270154	COMPL. DATE 08/27/2014					TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729								
02	48888	X	42561	-0-	-6327	-0-	2129326	19	40106	2	Y	296	245	0	68	1	54		
03	52700	X	46541	-0-	-6159	-0-	2289351	19	43901	2	Y	319	245	0	71	1	57		
04	50040	X	44303	-0-	-5737	-0-	2123309	19	41871	2	Y	281	250	0	33	1	55		
05	49552	X	45588	-0-	-3964	-0-	2039309	19	43240	2	Y	281	118	0	143	1	75		
06	45600	X	43021	-0-	-2579	-0-	1899272	19	40850	2	Y	247	108	0	129	1	85		
07	T. A.		42997	-0-	42997	42997	2012295	19	40690	2	Y	268	258	0	45	1	50		

PAGE: 392

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU12 STATE				//CONT.// 12018 200 WELL #: 17H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT			
				//CONT.// 788997	RRCID -> 270155	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 7297	PERF. 7984	- 13045							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE					
02	8260 X	6157	-0-	-2103	-0-	267 854 9	1 5036 2	Y	776	607 0	178 1	141				
03	6789 X	3854	-0-	-2935	-0-	165 515 9	1 3174 2	Y	468	421 0	104 1	84				
04	6570 X	3915	-0-	-2655	-0-	162 592 9	1 3161 2	Y	538	452 0	64 1	106				
05	6820 X	4311	-0-	-2509	-0-	165 618 9	1 3528 2	Y	562	233 0	285 1	150				
06	6600 X	5487	-0-	-1113	-0-	213 725 9	1 4549 2	Y	659	239 0	344 1	226				
*07	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	249 791 9	1 5060 2	Y	719	690 0	121 1	134				
GALVAN RANCH				WELL #: B410H	RRCID -> 270171	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 8728	PERF. 9644	- 15016							
02	34916 X	31934	-0-	-2982	-0-	1588 429 9	1 29917 2	Y	390	320 0	90 1	71				
03	37510 X	36254	-0-	-1256	-0-	1776 476 9	1 34002 2	Y	433	330 0	96 1	78				
04	35070 X	-0-	-0-	-35070	-0-			Y	-0-	78 0		-0-				
05	35588 X	-0-	-0-	-35588	-0-			Y	-0-			-0-				
06	35070 X	31667	-0-	-3403	-0-	1392 376 9	1 29899 2	Y	342	46 0	179 1	117				
*07	28598 X	28598	-0-	-0-	-0-	1331 366 9	1 26901 2	Y	333	332 0	56 1	62				
BRISCOE G				WELL #: 37H	RRCID -> 270173	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 7590	PERF. 7896	- 11900							
02	1932 X	1595	-0-	-337	-0-	68 274 9	1 1253 2	Y	249	204 0	57 1	45				
03	2046 X	1668	-0-	-378	-0-	66 334 9	1 1268 2	Y	304	227 0	67 1	55				
04	1920 X	1547	-0-	-373	-0-	62 286 9	1 1199 2	Y	260	233 0	31 1	51				
05	1860 X	1525	-0-	-335	-0-	53 278 9	1 1194 2	Y	253	108 0	128 1	68				
06	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	55 217 9	1 1170 2	Y	197	94 0	103 1	68				
07	1767 X	1461	-0-	-306	-0-	56 261 9	1 1144 2	Y	237	221 0	40 1	44				
BRISCOE G				WELL #: 38H	RRCID -> 270177	COMPL. DATE 11/21/2012	TOTAL DEPTH 7565	PERF. 7942	- 12246							
02	1391 X	1391	-0-	-0-	-0-	61 164 9	1 1166 2	Y	149	131 0	34 1	27				
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	44 175 9	1 828 2	Y	159	122 0	35 1	29				
04	926 X	926	-0-	-0-	-0-	39 145 9	1 742 2	Y	132	119 0	16 1	26				
05	830 X	830	-0-	-0-	-0-	33 110 9	1 687 2	Y	100	49 0	50 1	27				
06	613 X	613	-0-	-0-	-0-	22 113 9	1 478 2	Y	103	41 0	54 1	35				
07	1550 X	704	-0-	-846	-0-	25 144 9	1 535 2	Y	131	120 0	22 1	24				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	43820 X	38549	-0-	-5271	-0-	1922 447	1 9	36180	2	Y	406	335 0	93 1	74
03	47244 X	43516	-0-	-3728	-0-	2132 488	1 9	40896	2	Y	444	340 0	98 1	80
04	43530 X	-0-	-0-	-43530	-0-					Y	-0-	80 0		-0-
05	43152 X	-0-	-0-	-43152	-0-					Y	-0-			-0-
06	42120 X	39369	-0-	-2751	-0-	1729 436	1 9	37204	2	Y	396	53 0	207 1	136
07	43524 X	25701	-0-	-17823	-0-	1188 450	1 9	24063	2	Y	409	400 0	69 1	76
GALVAN RANCH														
WELL #: B411H RRCID -> 270183 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9228 - 15107														
02	37576 X	34483	-0-	-3093	-0-	1714 473	1 9	32296	2	Y	430	355 0	99 1	78
03	40393 X	38493	-0-	-1900	-0-	1882 494	1 9	36117	2	Y	449	347 0	99 1	81
04	38220 X	35	-0-	-38185	-0-		2			Y	-0-	81 0		-0-
05	38409 X	-0-	-0-	-38409	-0-					Y	-0-			-0-
06	37260 X	25760	-0-	-11500	-0-	1130 344	1 9	24286	2	Y	313	42 0	164 1	107
07	38502 X	26065	-0-	-12437	-0-	1211 318	1 9	24536	2	Y	289	293 0	49 1	54
BRISCOE GU1 STATE AR														
WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383														
02	19852 X	16925	-0-	-2927	-0-	841 211	1 9	15873	2	Y	192	154 0	44 1	35
03	20677 X	6734	-0-	-13943	-0-	320 219	1 9	6195	2	Y	199	154 0	44 1	36
04	17520 X	9408	-0-	-8112	-0-	446 150	1 9	8812	2	Y	136	129 0	16 1	27
05	18724 X	16467	-0-	-2257	-0-	733 157	1 9	15577	2	Y	143	59 0	73 1	38
06	18120 X	14981	-0-	-3139	-0-	662 78	1 9	14241	2	Y	71	48 0	37 1	24
07	18724 X	16033	-0-	-2691	-0-	749 114	1 9	15170	2	Y	104	92 0	17 1	19
GALVAN RANCH														
WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 3874 PERF. 8910 - 14890														
02	38528 X	28720	-0-	-9808	-0-	1416 584	1 9	26720	2	Y	531	426 0	122 1	96
03	42656 X	30457	-0-	-12199	-0-	1478 620	1 9	28359	2	Y	564	434 0	125 1	101
04	37620 X	29241	-0-	-8379	-0-	1387 517	1 9	27337	2	Y	470	423 0	56 1	92
05	36859 X	31570	-0-	-5289	-0-	1400 465	1 9	29705	2	Y	423	188 0	214 1	113
06	35010 X	33760	-0-	-1250	-0-	1478 473	1 9	31809	2	Y	430	170 0	225 1	148
*07	34209 X	34209	-0-	-0-	-0-	1585 543	1 9	32081	2	Y	494	467 0	83 1	92

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	0
02	6055 X	6055	-0-	-0-	-0-	697	1	4496	2	Y	784	778	0	207
03	7998 X	6278	-0-	-1720	-0-	862	9	3997	2	Y	771	809	0	169
04	7740 X	68	-0-	-7672	-0-	1433	1	8	2	Y	53	169	0	53
05	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	848	9			Y	-0-	53	0	-0-
06	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
07	6696 X	58	-0-	-6638	-0-	58	9	7	2	Y	35			35
						12	1							
						39	9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53			53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	106	53	0	106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	106	0	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35			35
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190														
02	2380 X	1356	-0-	-1024	-0-	144	1	920	2	Y	265	237	0	70
03	2325 X	1674	-0-	-651	-0-	292	9	957	2	Y	341	336	0	75
04	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-	342	1			Y	-0-	75	0	-0-
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	375	9			Y	-0-			-0-
06	1620 X	192	-0-	-1428	-0-	20	1	55	2	Y	106			106
*07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	117	9							
						2	1	1	2	Y	35	106	0	35
						39	9							
BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960														
02	1904 N	1744	-0-	-160	-0-	76	1	1474	2	Y	176	138	0	32
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	194	9	1614	2	Y	209	157	0	38
04	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	85	1	1702	2	Y	148	139	0	29
05	1922 N	1782	-0-	-140	-0-	230	9	1582	2	Y	115	55	0	31
06	1860 N	1400	-0-	-460	-0-	86	1	1274	2	Y	61	39	0	21
07	2015 X	350	-0-	-1665	-0-	163	9	323	2	Y	8	26	0	2
						73	1							
						127	9							
						59	1							
						67	9							
						18	1							
						9	9							
BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645														
02	11788 X	10656	-0-	-1132	-0-	506	1	9532	2	Y	562	462	0	102
03	12524 X	11756	-0-	-768	-0-	618	9	10503	2	Y	641	486	0	115
04	12540 X	11027	-0-	-1513	-0-	548	1	9888	2	Y	580	512	0	114
05	12958 X	11484	-0-	-1474	-0-	705	9	10367	2	Y	571	243	0	153
06	12540 X	10989	-0-	-1551	-0-	501	1	9910	2	Y	562	228	0	193
07	11811 X	11243	-0-	-568	-0-	638	9	10013	2	Y	669	625	0	124
						489	1							
						628	9							
						461	1							
						618	9							
						494	1							
						736	9							

BISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE			//CONT.// //CONT.// WELL #:		12018 200 788997 4H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271128		CAPACITY COMPL. DATE 01/21/2013					CNTY: DIMMIT 7896 PERF. 8478 - 12851						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18480	X	16018	-0-	-2462	-0-	796 274	1 9	14948	2	Y	249	214	0	57	1			45
03	19468	X	17532	-0-	-1936	-0-	849 392	1 9	16291	2	Y	356	258	0	79	1			64
04	18570	X	16521	-0-	-2049	-0-	779 306	1 9	15436	2	Y	278	254	0	33	1			55
05	18724	X	16656	-0-	-2068	-0-	737 287	1 9	15632	2	Y	261	114	0	132	1			70
06	17670	X	15157	-0-	-2513	-0-	662 234	1 9	14261	2	Y	213	98	0	112	1			73
07	17732	X	15571	-0-	-2161	-0-	721 223	1 9	14627	2	Y	203	204	0	34	1			38
GALVAN RANCH					WELL #: B421H	RRCID -> 271170	COMPL. DATE 10/17/2014					TOTAL DEPTH	8717	PERF.	9544	-	14558		
02	41664	X	35845	-0-	-5819	-0-	1795 275	1 9	33775	2	Y	250	207	0	58	1			45
03	44516	X	38162	-0-	-6354	-0-	1878 315	1 9	35969	2	Y	286	217	0	63	1			51
04	41640	X	35856	-0-	-5784	-0-	1714 285	1 9	33857	2	Y	259	228	0	31	1			51
05	41540	X	15481	-0-	-26059	-0-	692 114	1 9	14675	2	Y	104	74	0	53	1			28
06	39000	X	31475	-0-	-7525	-0-	1389 240	1 9	29846	2	Y	218	57	0	114	1			75
07	39494	X	30629	-0-	-8865	-0-	1428 279	1 9	28922	2	Y	254	239	0	43	1			47
GALVAN RANCH					WELL #: B419H	RRCID -> 271171	COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH	8704	PERF.	9349	-	14303		
02	35000	X	31454	-0-	-3546	-0-	1570 307	1 9	29577	2	Y	279	231	0	64	1			51
03	37107	X	34114	-0-	-2993	-0-	1674 348	1 9	32092	2	Y	316	240	0	70	1			57
04	34860	X	30483	-0-	-4377	-0-	1454 298	1 9	28731	2	Y	271	243	0	32	1			53
05	35185	X	13659	-0-	-21526	-0-	607 111	1 9	12941	2	Y	101	76	0	51	1			27
06	33690	X	15774	-0-	-17916	-0-	689 263	1 9	14822	2	Y	239	59	0	125	1			82
07	34813	X	21955	-0-	-12858	-0-	1022 230	1 9	20703	2	Y	209	217	0	35	1			39
GALVAN RANCH					WELL #: B327H	RRCID -> 271172	COMPL. DATE 03/16/2015					TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9363	-	15016		
02	46788	X	43080	-0-	-3708	-0-	2163 195	1 9	40722	2	Y	177	149	0	41	1			32
03	50623	X	44984	-0-	-5639	-0-	2219 198	1 9	42567	2	Y	180	140	0	40	1			32
04	48210	X	42554	-0-	-5656	-0-	2043 178	1 9	40333	2	Y	162	143	0	19	1			32
05	48794	X	42905	-0-	-5889	-0-	1923 167	1 9	40815	2	Y	152	66	0	77	1			41
06	46320	X	42120	-0-	-4200	-0-	1866 131	1 9	40123	2	Y	119	57	0	62	1			41
07	46469	X	41954	-0-	-4515	-0-	1969 174	1 9	39811	2	Y	158	143	0	27	1			29

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	40572 X	35427	-0-	-5145	-0-	1770	1	33359	2	Y	271	224	0	62	49
03	43183 X	38726	-0-	-4457	-0-	298	9	1903	1	Y	299	228	0	66	54
04	39660 X	19364	-0-	-20296	-0-	329	9	926	1	Y	155	160	0	19	30
05	39928 X	19819	-0-	-20109	-0-	171	9	883	1	Y	195	75	0	98	52
06	38050 X	38050	-0-	-0-	-0-	215	9	1677	1	Y	276	89	0	144	95
07	39215 X	26718	-0-	-12497	-0-	304	9	1243	1	Y	238	249	0	40	44
						262	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475															
02	39648 X	35661	-0-	-3987	-0-	1777	1	33481	2	Y	366	303	0	84	66
03	43369 X	39419	-0-	-3950	-0-	403	9	1932	1	Y	395	303	0	87	71
04	40260 X	16175	-0-	-24085	-0-	435	9	772	1	Y	162	182	0	19	32
05	39990 X	-0-	-0-	-39990	-0-	178	9			Y	-0-	32	0		-0-
06	38220 X	14797	-0-	-23423	-0-	648	1	13926	2	Y	203	27	0	106	70
07	39494 X	20049	-0-	-19445	-0-	223	9	928	1	Y	302	265	0	51	56
						332	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840															
02	13776 X	10639	-0-	-3137	-0-	531	1	10022	2	Y	78	64	0	18	14
03	14477 X	11243	-0-	-3234	-0-	86	9	552	1	Y	84	64	0	19	15
04	14010 X	9467	-0-	-4543	-0-	92	9	453	1	Y	68	62	0	8	13
05	13733 X	10930	-0-	-2803	-0-	75	9	489	1	Y	57	27	0	28	15
06	12150 X	10083	-0-	-2067	-0-	63	9	445	1	Y	46	21	0	24	16
07	11749 X	9944	-0-	-1805	-0-	51	9	464	1	Y	54	51	0	9	10
						59	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: B436H RRCID -> 271296 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 9286 - 14016															
02	41860 X	37595	-0-	-4265	-0-	1881	1	35432	2	Y	256	200	0	59	46
03	44764 X	39980	-0-	-4784	-0-	282	9	1968	1	Y	268	207	0	59	48
04	42600 X	37977	-0-	-4623	-0-	295	9	1817	1	Y	234	208	0	28	46
05	44020 X	38062	-0-	-5958	-0-	257	9	1702	1	Y	221	96	0	112	59
06	40830 X	35951	-0-	-4879	-0-	243	9	1588	1	Y	172	82	0	90	59
07	41075 X	37140	-0-	-3935	-0-	189	9	1736	1	Y	203	190	0	34	38
						223	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B438H RRCID -> 271297 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9326 - 13968																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE						
02	30688 X	27349	-0-	-3339	-0-	1366 208 9	1	25775	2	Y	189	157	0	43	1	34
03	33015 X	29422	-0-	-3593	-0-	1448 238 9	1	27736	2	Y	216	163	0	48	1	39
04	31950 X	27579	-0-	-4371	-0-	1321 209 9	1	26049	2	Y	190	169	0	23	1	37
05	31620 X	27915	-0-	-3705	-0-	1245 205 9	1	26465	2	Y	186	79	0	94	1	50
06	29940 X	26696	-0-	-3244	-0-	1178 166 9	1	25352	2	Y	151	70	0	79	1	52
07	30287 X	26707	-0-	-3580	-0-	1249 189 9	1	25269	2	Y	172	163	0	29	1	32
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603																
02	47600 X	42939	-0-	-4661	-0-	2157 133 9	1	40649	2	Y	121	101	0	28	1	22
03	52607 X	47201	-0-	-5406	-0-	2333 121 9	1	44747	2	Y	110	87	0	25	1	20
04	50910 X	44389	-0-	-6521	-0-	2132 135 9	1	42122	2	Y	123	104	0	15	1	24
05	48639 X	44356	-0-	-4283	-0-	1991 139 9	1	42226	2	Y	126	53	0	64	1	33
06	46020 X	41876	-0-	-4144	-0-	1855 110 9	1	39911	2	Y	100	47	0	52	1	34
07	47554 X	42262	-0-	-5292	-0-	1986 119 9	1	40157	2	Y	108	104	0	18	1	20
GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780																
02	39872 X	34108	-0-	-5764	-0-	1712 164 9	1	32232	2	Y	149	125	0	34	1	27
03	42563 X	36071	-0-	-6492	-0-	1780 188 9	1	34103	2	Y	171	129	0	38	1	31
04	41190 X	33753	-0-	-7437	-0-	1618 158 9	1	31977	2	Y	144	130	0	17	1	28
05	42563 X	33893	-0-	-8670	-0-	1516 182 9	1	32195	2	Y	165	66	0	83	1	44
06	38220 X	31476	-0-	-6744	-0-	1393 119 9	1	29964	2	Y	108	58	0	57	1	37
07	37200 X	31215	-0-	-5985	-0-	1463 124 9	1	29628	2	Y	113	110	0	19	1	21
GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912																
02	49616 X	42150	-0-	-7466	-0-	2121 125 9	1	39904	2	Y	114	98	0	26	1	21
03	53413 X	43251	-0-	-10162	-0-	2137 139 9	1	40975	2	Y	126	96	0	28	1	23
04	51690 X	38843	-0-	-12847	-0-	1867 119 9	1	36857	2	Y	108	97	0	13	1	21
05	53413 X	38516	-0-	-14897	-0-	1727 130 9	1	36659	2	Y	118	48	0	60	1	31
06	47910 X	35973	-0-	-11937	-0-	1592 110 9	1	34271	2	Y	100	45	0	52	1	34
07	44795 X	35794	-0-	-9001	-0-	1680 107 9	1	34007	2	Y	97	97	0	16	1	18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	46139 X	46139	-0-	-0-	-0-	2324 1	43768 2	Y	43	39 0	10 1			8
03	47689 X	47689	-0-	-0-	-0-	2362 1	45279 2	Y	44	34 0	10 1			8
04	43142 X	43142	-0-	-0-	-0-	2079 1	41024 2	Y	35	32 0	4 1			7
05	42558 X	42558	-0-	-0-	-0-	1913 1	40620 2	Y	23	12 0	12 1			6
06	39770 X	39770	-0-	-0-	-0-	1766 1	37984 2	Y	18	9 0	9 1			6
07	51088 X	40306	-0-	-10782	-0-	1897 1	38389 2	Y	18	18 0	3 1			3
GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958														
02	27832 X	22179	-0-	-5653	-0-	1119 1	21037 2	Y	21	19 0	5 1			4
03	30814 X	23371	-0-	-7443	-0-	1158 1	22213 2	Y	-0-	4 0				-0-
04	29820 X	21995	-0-	-7825	-0-	1059 1	20929 2	Y	6	4 0	1 1			1
05	28055 X	21720	-0-	-6335	-0-	974 1	20728 2	Y	16	5 0	8 1			4
06	25110 X	20846	-0-	-4264	-0-	920 1	19863 2	Y	57	12 0	30 1			19
07	24211 X	20929	-0-	-3282	-0-	984 1	19926 2	Y	17	30 0	3 1			3
GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836														
02	36708 X	28248	-0-	-8460	-0-	1422 1	26807 2	Y	17	21 0	4 1			3
03	40641 X	24633	-0-	-16008	-0-	1221 1	23395 2	Y	15	11 0	4 1			3
04	39330 X	19313	-0-	-20017	-0-	931 1	18371 2	Y	10	10 0	1 1			2
05	40641 X	16703	-0-	-23938	-0-	752 1	15942 2	Y	8	4 0	4 1			2
06	38070 X	5316	-0-	-32754	-0-	234 1	5079 2	Y	3	3 0	1 1			1
07	27838 X	14742	-0-	-13096	-0-	690 1	13965 2	Y	79	52 0	13 1			15
GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951														
02	42140 X	30371	-0-	-11769	-0-	1521 1	28615 2	Y	214	173 0	49 1			39
03	46655 X	28640	-0-	-18015	-0-	1411 1	27090 2	Y	126	114 0	28 1			23
04	38490 X	25573	-0-	-12917	-0-	1228 1	24232 2	Y	103	93 0	13 1			20
05	36611 X	25793	-0-	-10818	-0-	1151 1	24474 2	Y	153	55 0	77 1			41
06	35430 X	24984	-0-	-10446	-0-	1107 1	23742 2	Y	123	57 0	65 1			42
07	30690 X	25380	-0-	-5310	-0-	1188 1	24039 2	Y	139	132 0	23 1			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.//															//CONT.//															788997																																												
GALVAN RANCH															WELL #: A545H															RRCID -> 271525															COMPL. DATE 07/01/2014															TOTAL DEPTH 9114															PERF. 9660 - 14883														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																				
02	35252	X	33161	-0-	-2091	-0-	1656	1	31133	2	Y	338	277	0	78	1	61																																																																								
							372	9																																																																																	
03	38843	X	36600	-0-	-2243	-0-	1797	1	34460	2	Y	312	248	0	69	1	56																																																																								
							343	9																																																																																	
04	36180	X	35011	-0-	-1169	-0-	1669	1	32984	2	Y	325	278	0	39	1	64																																																																								
							358	9																																																																																	
05	36704	X	36135	-0-	-569	-0-	1608	1	34127	2	Y	364	147	0	184	1	97																																																																								
							400	9																																																																																	
06	35520	X	32980	-0-	-2540	-0-	1448	1	31192	2	Y	309	139	0	161	1	106																																																																								
							340	9																																																																																	
07	36704	X	32406	-0-	-4298	-0-	1510	1	30560	2	Y	305	303	0	51	1	57																																																																								
							336	9																																																																																	

GALVAN RANCH															WELL #: A547H															RRCID -> 271526															COMPL. DATE 07/01/2014															TOTAL DEPTH 9109															PERF. 9666 - 14814														
02	28364	X	25849	-0-	-2515	-0-	1289	1	24282	2	Y	253	198	0	58	1	46																																																																								
							278	9																																																																																	
03	31403	X	27645	-0-	-3758	-0-	1357	1	25995	2	Y	266	205	0	59	1	48																																																																								
							293	9																																																																																	
04	30390	X	26755	-0-	-3635	-0-	1278	1	25225	2	Y	229	205	0	27	1	45																																																																								
							252	9																																																																																	
05	28613	X	23278	-0-	-5335	-0-	1036	1	22023	2	Y	199	90	0	101	1	53																																																																								
							219	9																																																																																	
06	27690	X	24242	-0-	-3448	-0-	1067	1	22944	2	Y	210	81	0	110	1	72																																																																								
							231	9																																																																																	
07	28613	X	25792	-0-	-2821	-0-	1202	1	24331	2	Y	235	223	0	40	1	44																																																																								
							259	9																																																																																	

GALVAN RANCH															WELL #: A558H															RRCID -> 271528															COMPL. DATE 02/28/2014															TOTAL DEPTH 8963															PERF. 9422 - 14742														
02	43792	X	8871	-0-	-34921	-0-	441	1	8284	2	Y	133	79	0	30	1	24																																																																								
							146	9																																																																																	
03	57489	X	57489	-0-	-0-	-0-	2818	1	54015	2	Y	596	381	0	132	1	107																																																																								
							656	9																																																																																	
04	45087	X	45087	-0-	-0-	-0-	2157	1	42581	2	Y	317	324	0	38	1	62																																																																								
							349	9																																																																																	
05	42907	X	42907	-0-	-0-	-0-	1920	1	40760	2	Y	206	109	0	104	1	55																																																																								
							227	9																																																																																	
06	47550	X	39829	-0-	-7721	-0-	1755	1	37747	2	Y	297	94	0	156	1	102																																																																								
							327	9																																																																																	
07	57474	X	40682	-0-	-16792	-0-	1897	1	38394	2	Y	355	331	0	60	1	66																																																																								
							391	9																																																																																	

GALVAN RANCH															WELL #: A560H															RRCID -> 271529															COMPL. DATE 02/28/2014															TOTAL DEPTH 8895															PERF. 9580 - 14676														
02	52920	X	8165	-0-	-44755	-0-	403	1	7598	2	Y	149	88	0	34	1	27																																																																								
							164	9																																																																																	
03	55955	X	51951	-0-	-4004	-0-	2537	1	48651	2	Y	694	443	0	153	1	125																																																																								
							763	9																																																																																	
04	52410	X	41639	-0-	-10771	-0-	1982	1	39133	2	Y	476	450	0	57	1	94																																																																								
							524	9																																																																																	
05	49507	X	42205	-0-	-7302	-0-	1876	1	39814	2	Y	468	200	0	237	1	125																																																																								
							515	9																																																																																	
06	50280	X	39327	-0-	-10953	-0-	1728	1	37184	2	Y	377	176	0	197	1	129																																																																								
							415	9																																																																																	
07	51956	X	40463	-0-	-11493	-0-	1884	1	38114	2	Y	423	402	0	71	1	79																																																																								
							465	9																																																																																	

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 400

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 788997 WELL #: B423H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY								CNTY: DIMMIT			
					RRCID -> 271531	COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL DEPTH		8665		PERF. 9258		- 14011			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE				
02	40012 X	35265	-0-	-4747	-0-	1765 286 9	33214 2	Y	260	211 0	60 1	47					
03	50881 X	50881	-0-	-0-	-0-	2504 331 9	48046 2	Y	301	227 0	67 1	54					
04	54320 X	54320	-0-	-0-	-0-	2605 297 9	51418 2	Y	270	239 0	32 1	53					
05	54137 X	54137	-0-	-0-	-0-	2422 287 9	51428 2	Y	261	112 0	132 1	70					
06	51628 X	51628	-0-	-0-	-0-	2283 238 9	49107 2	Y	216	99 0	113 1	74					
07	56141 X	38846	-0-	-17295	-0-	1819 243 9	36784 2	Y	221	217 0	37 1	41					
GALVAN RANCH				WELL #: B427H	RRCID -> 271533	COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH		8688		PERF. 9216		- 14074			
02	34580 X	32169	-0-	-2411	-0-	1607 298 9	30264 2	Y	271	223 0	62 1	49					
03	37014 X	34592	-0-	-2422	-0-	1693 436 9	32463 2	Y	396	286 0	88 1	71					
04	35070 X	32129	-0-	-2941	-0-	1533 296 9	30300 2	Y	269	255 0	32 1	53					
05	35619 X	28218	-0-	-7401	-0-	1259 239 9	26720 2	Y	217	102 0	110 1	58					
06	34470 X	6033	-0-	-28437	-0-	265 42 9	5726 2	Y	38	63 0	20 1	13					
07	35619 X	30293	-0-	-5326	-0-	1413 265 9	28615 2	Y	241	168 0	41 1	45					
GALVAN RANCH				WELL #: B432H	RRCID -> 271535	COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH		8685		PERF. 9211		- 14001			
02	32508 X	25141	-0-	-7367	-0-	1257 190 9	23694 2	Y	173	146 0	40 1	31					
03	33790 X	25645	-0-	-8145	-0-	1262 195 9	24188 2	Y	177	137 0	39 1	32					
04	31800 X	23597	-0-	-8203	-0-	1129 144 9	22324 2	Y	131	121 0	16 1	26					
05	32860 X	22912	-0-	-9948	-0-	1025 141 9	21746 2	Y	128	55 0	65 1	34					
06	27300 X	21420	-0-	-5880	-0-	946 124 9	20350 2	Y	113	49 0	59 1	39					
07	26877 X	19473	-0-	-7404	-0-	910 118 9	18445 2	Y	107	108 0	18 1	20					
GALVAN RANCH				WELL #: B430H	RRCID -> 271538	COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH		8684		PERF. 9206		- 14068			
02	29876 X	25212	-0-	-4664	-0-	1260 207 9	23745 2	Y	188	161 0	43 1	34					
03	31341 X	26739	-0-	-4602	-0-	1314 238 9	25187 2	Y	216	163 0	48 1	39					
04	29460 X	25286	-0-	-4174	-0-	1208 201 9	23877 2	Y	183	164 0	22 1	36					
05	29202 X	25331	-0-	-3871	-0-	1127 226 9	23978 2	Y	205	82 0	104 1	55					
06	27090 X	24647	-0-	-2443	-0-	1087 199 9	23361 2	Y	181	79 0	95 1	62					
07	27559 X	25875	-0-	-1684	-0-	1207 213 9	24455 2	Y	194	187 0	33 1	36					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 14052															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	40404 X	36697	-0-	-3707	-0-	1835 305	1	34557	2	Y	277	231 0	64 1	50	
03	42253 X	37610	-0-	-4643	-0-	1847 327	1	35436	2	Y	297	228 0	66 1	53	
04	39780 X	34901	-0-	-4879	-0-	1668 285	1	32948	2	Y	259	230 0	31 1	51	
05	40641 X	35062	-0-	-5579	-0-	1563 294	1	33205	2	Y	267	112 0	135 1	71	
06	39330 X	33364	-0-	-5966	-0-	1471 238	1	31655	2	Y	216	100 0	113 1	74	
07	40269 X	35877	-0-	-4392	-0-	1677 274	1	33926	2	Y	249	235 0	42 1	46	
GALVAN RANCH															
WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786															
02	50792 X	45174	-0-	-5618	-0-	2277 53	1	42844	2	Y	48	41 0	11 1	9	
03	54219 X	49893	-0-	-4326	-0-	2470 45	1	47378	2	Y	41	33 0	10 1	7	
04	51090 X	46577	-0-	-4513	-0-	2241 39	1	44297	2	Y	35	31 0	4 1	7	
05	50561 X	46076	-0-	-4485	-0-	2072 32	1	43972	2	Y	29	13 0	15 1	8	
06	48390 X	43084	-0-	-5306	-0-	1912 12	1	41160	2	Y	11	9 0	6 1	4	
07	50003 X	43656	-0-	-6347	-0-	2051 18	1	41587	2	Y	16	14 0	3 1	3	
GALVAN RANCH															
WELL #: B354H RRCID -> 271542 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9376 - 14816															
02	50232 X	45017	-0-	-5215	-0-	2267 53	1	42697	2	Y	48	41 0	11 1	9	
03	53568 X	48469	-0-	-5099	-0-	2399 45	1	46025	2	Y	41	33 0	10 1	7	
04	50520 X	45175	-0-	-5345	-0-	2178 42	1	42955	2	Y	38	33 0	5 1	7	
05	50592 X	45464	-0-	-5128	-0-	2044 37	1	43383	2	Y	34	15 0	17 1	9	
06	48240 X	42931	-0-	-5309	-0-	1904 30	1	40997	2	Y	27	13 0	14 1	9	
07	49848 X	43521	-0-	-6327	-0-	2047 30	1	41444	2	Y	27	27 0	4 1	5	
GALVAN RANCH															
WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597															
02	49196 X	43567	-0-	-5629	-0-	2195 64	1	41308	2	Y	58	49 0	13 1	11	
03	52576 X	47351	-0-	-5225	-0-	2344 50	1	44957	2	Y	45	38 0	10 1	8	
04	49560 X	44022	-0-	-5538	-0-	2122 45	1	41855	2	Y	41	36 0	5 1	8	
05	49197 X	43925	-0-	-5272	-0-	1974 46	1	41905	2	Y	42	18 0	21 1	11	
06	46680 X	41778	-0-	-4902	-0-	1854 39	1	39885	2	Y	35	16 0	18 1	12	
07	48236 X	41782	-0-	-6454	-0-	1965 41	1	39776	2	Y	37	36 0	6 1	7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
GALVAN RANCH				WELL #:	A564H	RRCID ->	271635	COMPL. DATE	07/22/2017	TOTAL	DEPTH	8857	PERF.	9421	-	14420		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	28728 X	124	-0-	-28604	-0-	1	26	1	97	2	Y	24	80	0	6	1	4	
03	30752 X	-0-	-0-	-30752	-0-						Y	-0-	4	0			-0-	
04	29250 X	-0-	-0-	-29250	-0-						Y	-0-					-0-	
05	29357 X	-0-	-0-	-29357	-0-						Y	-0-					-0-	
06	28200 X	-0-	-0-	-28200	-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	230	-0-	230	230	10	1	1	219	2	Y	1	1	0			-0-	
						1		9										
GALVAN RANCH				WELL #:	A562H	RRCID ->	271638	COMPL. DATE	06/24/2017	TOTAL	DEPTH	8876	PERF.	9472	-	14456		
02	31864 X	-0-	-0-	-31864	-0-						Y	-0-	38	0			-0-	
03	34286 X	-0-	-0-	-34286	-0-						Y	-0-					-0-	
04	32040 X	-0-	-0-	-32040	-0-						Y	-0-					-0-	
05	31620 X	-0-	-0-	-31620	-0-						Y	-0-					-0-	
06	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	584	1	1	12552	2	Y	108	14	0	57	1	37	
						119		9										
07	T. A.	35530	-0-	35530	35530	1648	1	1	33347	2	Y	486	351	0	82	1	90	
						535		9										
GALVAN RANCH				WELL #:	A566H	RRCID ->	271688	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL	DEPTH	8859	PERF.	9596	-	14647		
02	29988 X	97	-0-	-29891	-0-	1	1	1	95	2	Y	1	86	0			-0-	
						1		9										
03	32085 X	20425	-0-	-11660	-0-	990	1	1	18994	2	Y	401	240	0	89	1	72	
						441		9										
04	30180 X	30080	-0-	-100	-0-	1423	1	1	28079	2	Y	525	431	0	63	1	103	
						578		9										
05	31398 X	31398	-0-	-0-	-0-	1389	1	1	29466	2	Y	494	215	0	250	1	132	
						543		9										
06	30167 X	30167	-0-	-0-	-0-	1320	1	1	28396	2	Y	410	187	0	214	1	141	
						451		9										
07	31093 X	30688	-0-	-405	-0-	1422	1	1	28740	2	Y	478	449	0	81	1	89	
						526		9										
BRISCOE G				WELL #:	44H	RRCID ->	271707	COMPL. DATE	06/18/2013	TOTAL	DEPTH	7546	PERF.	7774	-	12678		
02	4984 X	4476	-0-	-508	-0-	200	1	1	3779	2	Y	452	349	0	104	1	82	
						497		9										
03	5518 X	4875	-0-	-643	-0-	221	1	1	4233	2	Y	383	311	0	85	1	69	
						421		9										
04	5340 X	4279	-0-	-1061	-0-	190	1	1	3738	2	Y	319	287	0	38	1	63	
						351		9										
05	5301 X	4364	-0-	-937	-0-	181	1	1	3844	2	Y	308	133	0	156	1	82	
						339		9										
06	5010 X	4264	-0-	-746	-0-	177	1	1	3798	2	Y	263	118	0	137	1	90	
						289		9										
07	4960 X	4733	-0-	-227	-0-	206	1	1	4183	2	Y	313	292	0	53	1	58	
						344		9										
BRISCOE G				WELL #:	45H	RRCID ->	271723	COMPL. DATE	06/19/2013	TOTAL	DEPTH	7550	PERF.	7964	-	12615		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																CNTY: DIMMIT																			
SM ENERGY COMPANY																																			
GALVAN RANCH																																			
WELL #: A531H																RRCID -> 271818				COMPL. DATE 06/03/2013				TOTAL DEPTH 9194				PERF. 9683 - 14943							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM															
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE															
02	7476 X	5277	-0-		-2199	-0-		259	1	4883	2	Y	123	109	0	28	1		22																
03	8277 X	7942	-0-		-335	-0-		135	9	7340	2	Y	201	143	0	44	1		36																
04	7530 X	1211	-0-		-6319	-0-		381	1	1122	2	Y	29	56	0	3	1		6																
05	7781 X	6121	-0-		-1660	-0-		221	9	5692	2	Y	146	39	0	74	1		39																
06	8325 X	8325	-0-		-0-	-0-		57	1	7768	2	Y	178	63	0	93	1		61																
07	7936 X	7633	-0-		-303	-0-		32	9	7103	2	Y	163	166	0	28	1		30																
								268	1																										
								161	9																										
								361	1																										
								196	9																										
								351	1																										
								179	9																										

BRISCOE G																WELL #: 43H				RRCID -> 271823				COMPL. DATE 06/19/2013				TOTAL DEPTH 7520				PERF. 7880 - 12555			
02	10752 X	7428	-0-		-3324	-0-		346	1	6517	2	Y	514	419	0	118	1		93																
03	9269 X	7471	-0-		-1798	-0-		565	9	6557	2	Y	519	404	0	115	1		93																
04	8610 X	7175	-0-		-1435	-0-		343	1	6295	2	Y	510	442	0	61	1		100																
05	8587 X	7420	-0-		-1167	-0-		571	9	6540	2	Y	521	218	0	264	1		139																
06	8070 X	6465	-0-		-1605	-0-		319	1	5759	2	Y	399	193	0	208	1		137																
07	8215 X	6588	-0-		-1627	-0-		561	9	5767	2	Y	487	451	0	82	1		91																
								307	1																										
								573	9																										
								267	1																										
								439	9																										
								285	1																										
								536	9																										

GALVAN RANCH																WELL #: A536H				RRCID -> 271824				COMPL. DATE 06/21/2013				TOTAL DEPTH 9097				PERF. 9596 - 14744			
02	33236 X	27468	-0-		-5768	-0-		1365	1	25673	2	Y	391	320	0	90	1		71																
03	34751 X	30139	-0-		-4612	-0-		430	9	28178	2	Y	446	338	0	99	1		80																
04	32070 X	28469	-0-		-3601	-0-		1470	1	26680	2	Y	396	351	0	47	1		78																
05	31930 X	28508	-0-		-3422	-0-		491	9	26832	2	Y	375	163	0	190	1		100																
06	30180 X	26849	-0-		-3331	-0-		1353	1	25346	2	Y	295	140	0	154	1		101																
07	30411 X	26872	-0-		-3539	-0-		436	9	25248	2	Y	344	323	0	58	1		64																
								1263	1																										
								413	9																										
								1178	1																										
								325	9																										
								1246	1																										
								378	9																										

GALVAN RANCH																WELL #: A561H				RRCID -> 271825				COMPL. DATE 06/01/2013				TOTAL DEPTH 8889				PERF. 9569 - 14590			
02	34804 X	-0-	-0-		-34804	-0-		1551	1	29731	2	Y	-0-	25	0				-0-																
03	37572 X	31863	-0-		-5709	-0-		581	9	42969	2	Y	528	316	0	117	1		95																
04	45804 X	45804	-0-		-0-	-0-		2178	1	40043	2	Y	597	504	0	71	1		117																
05	42528 X	42528	-0-		-0-	-0-		657	9	36987	2	Y	544	241	0	275	1		145																
06	39179 X	39179	-0-		-0-	-0-		1887	1	34675	2	Y	429	203	0	224	1		147																
07	47337 X	36806	-0-		-10531	-0-		598	9																										
								1720	1																										
								472	9																										
								1713	1																										
								418	9																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A535H		RRCID -> 271826		COMPL. DATE 10/14/2014		TOTAL DEPTH		9126 PERF. 9802		- 14469		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	42784 X	39476	-0-	-3308	-0-	1969 454	1 9	37053	2	Y	413	344	0	95	1	75
03	47368 X	41372	-0-	-5996	-0-	2026 491	1 9	38855	2	Y	446	342	0	99	1	80
04	44850 X	38871	-0-	-5979	-0-	1852 453	1 9	36566	2	Y	412	362	0	49	1	81
05	44857 X	38701	-0-	-6156	-0-	1721 463	1 9	36517	2	Y	421	176	0	213	1	113
06	42600 X	36632	-0-	-5968	-0-	1612 328	1 9	34692	2	Y	298	153	0	156	1	102
07	42191 X	36755	-0-	-5436	-0-	1713 366	1 9	34676	2	Y	333	317	0	56	1	62
GALVAN RANCH				WELL #: A537H		RRCID -> 271939		COMPL. DATE 11/12/2014		TOTAL DEPTH		9092 PERF. 9784		- 14708		
02	29428 X	25511	-0-	-3917	-0-	1268 373	1 9	23870	2	Y	339	280	0	78	1	61
03	31248 X	27315	-0-	-3933	-0-	1331 431	1 9	25553	2	Y	392	296	0	87	1	70
04	29340 X	26022	-0-	-3318	-0-	1236 402	1 9	24384	2	Y	365	320	0	43	1	72
05	29605 X	26238	-0-	-3367	-0-	1162 374	1 9	24702	2	Y	340	149	0	172	1	91
06	28020 X	25322	-0-	-2698	-0-	1111 298	1 9	23913	2	Y	271	127	0	142	1	93
07	27776 X	25444	-0-	-2332	-0-	1179 359	1 9	23906	2	Y	326	303	0	55	1	61
BRISCOE G				WELL #: 35H		RRCID -> 271940		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH		7553 PERF. 7851		- 12336		
02	2912 X	2105	-0-	-807	-0-	89 353	1 9	1663	2	Y	321	280	0	74	1	58
03	3224 X	2712	-0-	-512	-0-	115 418	1 9	2179	2	Y	380	286	0	84	1	68
04	3120 X	2133	-0-	-987	-0-	90 257	1 9	1786	2	Y	234	228	0	28	1	46
05	3224 X	2825	-0-	-399	-0-	117 267	1 9	2441	2	Y	243	101	0	123	1	65
06	3120 X	2513	-0-	-607	-0-	103 207	1 9	2203	2	Y	188	90	0	98	1	65
07	2697 X	2199	-0-	-498	-0-	90 253	1 9	1856	2	Y	230	213	0	39	1	43
BRISCOE G				WELL #: 36H		RRCID -> 271941		COMPL. DATE 06/30/2013		TOTAL DEPTH		7544 PERF. 7904		- 12373		
02	3220 X	2325	-0-	-895	-0-	98 374	1 9	1853	2	Y	340	284	0	78	1	62
03	3565 X	2219	-0-	-1346	-0-	91 374	1 9	1754	2	Y	340	266	0	75	1	61
04	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	103 359	1 9	1993	2	Y	326	284	0	39	1	64
05	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	106 421	1 9	2273	2	Y	383	151	0	194	1	102
06	2490 X	1480	-0-	-1010	-0-	56 229	1 9	1195	2	Y	208	130	0	109	1	71
07	2542 N	1803	-0-	-739	-0-	74 239	1 9	1490	2	Y	217	211	0	37	1	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G															
WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	2800 N	3753	-0-	953	953	153	1	2894	2	Y	642	483	0	148	116
03	3100 N	3987	-0-	887	1840	706	1	3061	2	Y	696	533	0	154	125
04	3000 N	1820	-0-	-1180	660	766	1	1452	2	Y	269	309	0	32	53
05	2635 X	1637	-0-	-998	-0-	72	1	1376	2	Y	178	93	0	90	48
06	2550 X	934	-0-	-1616	-0-	296	1	766	2	Y	121	64	0	63	42
07	4092 X	1347	-0-	-2745	-0-	65	1	1118	2	Y	159	144	0	27	30
						196	1								
						35	1								
						133	1								
						54	1								
						175	1								
							9								
GALVAN RANCH															
WELL #: C609H RRCID -> 271944 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8899 - 13373															
02	28056 X	20538	-0-	-7518	-0-	1016	1	19138	2	Y	349	283	0	80	63
03	31062 X	21197	-0-	-9865	-0-	384	1	19748	2	Y	380	291	0	84	68
04	24870 X	19946	-0-	-4924	-0-	1031	1	18630	2	Y	340	301	0	40	67
05	23591 X	19783	-0-	-3808	-0-	418	1	18569	2	Y	310	137	0	157	83
06	22020 X	18635	-0-	-3385	-0-	942	1	17552	2	Y	243	115	0	127	84
07	21514 X	18843	-0-	-2671	-0-	374	1	17659	2	Y	284	267	0	48	53
						873	1								
						341	1								
						816	1								
						267	1								
						872	1								
						312	1								
							9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A530H RRCID -> 271945 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9827 - 14574															
02	19684 X	17577	-0-	-2107	-0-	873	1	16431	2	Y	248	206	0	57	45
03	21173 X	18534	-0-	-2639	-0-	273	1	17322	2	Y	282	214	0	62	51
04	20100 X	18482	-0-	-1618	-0-	902	1	17294	2	Y	283	244	0	34	56
05	20212 X	18823	-0-	-1389	-0-	310	1	17712	2	Y	254	113	0	129	68
06	19110 X	17476	-0-	-1634	-0-	877	1	16488	2	Y	201	95	0	105	69
07	19468 X	17640	-0-	-1828	-0-	311	1	16576	2	Y	224	213	0	38	42
						832	1								
						279	1								
						767	1								
						221	1								
						818	1								
						246	1								
							9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A532H RRCID -> 271947 COMPL. DATE 12/31/2013 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 9920 - 14772															
02	18704 X	17351	-0-	-1353	-0-	872	1	16389	2	Y	82	116	0	19	15
03	20398 X	18497	-0-	-1901	-0-	90	1	17571	2	Y	10	21	0	2	2
04	18570 X	17832	-0-	-738	-0-	915	1	16826	2	Y	139	97	0	17	27
05	19220 X	17662	-0-	-1558	-0-	11	1	16697	2	Y	162	64	0	82	43
06	18600 X	17162	-0-	-1438	-0-	853	1	16378	2	Y	22	46	0	12	7
07	19220 X	17213	-0-	-2007	-0-	153	1	16397	2	Y	5	10	0	1	1
						787	1								
						178	1								
						760	1								
						24	1								
						810	1								
						6	1								
							9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	2968 X	2227	-0-	-741	-0-	91	1	1705	2	Y	392	372	0	71
03	3286 X	1654	-0-	-1632	-0-	431	9	1355	2	Y	208	196	0	37
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-	70	1							
05	3472 X	148	-0-	-3324	-0-	229	9	133	2	Y	-0-	37	0	-0-
06	3360 X	10	-0-	-3350	-0-	1	1				13	3	0	3
07	2480 X	259	-0-	-2221	-0-	14	9				-0-	3	0	-0-
						10	2				44	29	0	8
						10	1							
						48	9							
BRISCOE G														
WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405														
02	2800 X	2417	-0-	-383	-0-	109	1	2053	2	Y	232	207	0	42
03	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	255	9	2071	2	Y	300	222	0	54
04	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	108	1	2280	2	Y	470	376	0	92
05	2790 X	2338	-0-	-452	-0-	330	9	1994	2	Y	229	144	0	61
06	2700 X	2612	-0-	-88	-0-	115	1	2244	2	Y	239	93	0	82
07	3007 X	2827	-0-	-180	-0-	517	9	2284	2	Y	392	335	0	73
						92	1							
						252	9							
						105	1							
						263	9							
						112	1							
						431	9							
BRISCOE G														
WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279														
02	4928 X	3865	-0-	-1063	-0-	176	1	3306	2	Y	348	298	0	63
03	6758 X	4554	-0-	-2204	-0-	383	9	3859	2	Y	449	332	0	81
04	6540 X	5084	-0-	-1456	-0-	201	1	4347	2	Y	469	402	0	92
05	6758 X	4803	-0-	-1955	-0-	494	9	4098	2	Y	465	198	0	124
06	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	221	1	4653	2	Y	423	181	0	145
*07	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	516	9	4611	2	Y	540	494	0	100
						193	1							
						512	9							
						215	1							
						465	9							
						226	1							
						594	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014														
02	36764 X	33919	-0-	-2845	-0-	1694	1	31919	2	Y	278	230	0	50
03	40114 X	37825	-0-	-2289	-0-	306	9	35630	2	Y	308	235	0	55
04	37860 X	35698	-0-	-2162	-0-	1856	1	33699	2	Y	266	237	0	52
05	37913 X	36390	-0-	-1523	-0-	339	9	34513	2	Y	228	104	0	61
06	36600 X	34738	-0-	-1862	-0-	1706	1	33021	2	Y	165	83	0	57
07	37820 X	28929	-0-	-8891	-0-	293	9	27409	2	Y	152	155	0	28
						1626	1							
						251	9							
						1535	1							
						182	9							
						1353	1							
						167	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A556H RRCID -> 272016 COMPL. DATE 01/02/2017 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 9440 - 12504														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	20328 X	6755	-0-	-13573	-0-	339	1	6416	2	Y	-0-			
03	31749 X	31749	-0-	-0-	-0-	1558	1	29881	2	Y	282	169	0	62 1
						310	9							51
04	22172 X	22172	-0-	-0-	-0-	1059	1	20915	2	Y	180	174	0	22 1
						198	9							35
05	20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	916	1	19440	2	Y	158	71	0	80 1
						174	9							42
06	25320 X	19220	-0-	-6100	-0-	847	1	18238	2	Y	123	59	0	64 1
						135	9							42
07	31744 X	17924	-0-	-13820	-0-	838	1	16932	2	Y	140	132	0	24 1
						154	9							26
BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			
BRISCOE G WELL #: 27H RRCID -> 272086 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7860 - 11902														
02	3220 X	2231	-0-	-989	-0-	91	1	1708	2	Y	393	321	0	90 1
						432	9							71
03	2821 X	2110	-0-	-711	-0-	85	1	1590	2	Y	395	308	0	87 1
						435	9							71
04	2730 X	1777	-0-	-953	-0-	68	1	1382	2	Y	297	275	0	35 1
						327	9							58
05	2821 X	2135	-0-	-686	-0-	78	1	1681	2	Y	342	136	0	173 1
						376	9							91
06	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	141	1	3006	2	Y	563	167	0	294 1
						619	9							193
*07	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	177	1	3600	2	Y	629	599	0	106 1
						692	9							117
BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939														
02	4088 X	3735	-0-	-353	-0-	168	1	3145	2	Y	384	338	0	88 1
						422	9							70
03	5270 X	4526	-0-	-744	-0-	196	1	3752	2	Y	525	385	0	116 1
						578	9							94
04	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	245	1	4850	2	Y	813	650	0	97 1
						894	9							160
05	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	216	1	4605	2	Y	550	284	0	279 1
						605	9							147
06	5073 X	5073	-0-	-0-	-0-	201	1	4304	2	Y	516	217	0	269 1
						568	9							177
07	6200 X	1366	-0-	-4834	-0-	58	1	1205	2	Y	94	237	0	16 1
						103	9							18

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3780 X	2884	-0-	-896	-0-	125 1	2323 2	Y	396	315 0	91 1	72		
03	4185 X	2855	-0-	-1330	-0-	436 9	116 1	2238 2	Y	455	344 0	101 1	82	
04	4050 X	1759	-0-	-2291	-0-	501 9	71 1	1421 2	Y	243	248 0	29 1	48	
05	3193 X	830	-0-	-2363	-0-	267 9	30 1	634 2	Y	151	82 0	77 1	40	
06	3090 X	537	-0-	-2553	-0-	166 9	20 1	420 2	Y	88	52 0	46 1	30	
*07	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	97 9	144 1	2949 2	Y	505	356 0	85 1	94	
						556 9								
BRISCOE G														
WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128														
02	4676 X	722	-0-	-3954	-0-	31 1	619 2	Y	65	55 0	15 1	12		
03	4185 X	468	-0-	-3717	-0-	72 9	18 1	330 2	Y	109	77 0	24 1	20	
04	1020 X	330	-0-	-690	-0-	120 9	15 1	286 2	Y	26	38 0	3 1	5	
05	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	29 9			Y	-0-	5 0		-0-	
06	900 X	863	-0-	-37	-0-	30 1	625 2	Y	189	25 0	99 1	65		
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	208 9	30 1	642 2	Y	227	212 0	38 1	42	
						250 9								
BRISCOE G														
WELL #: 31H RRCID -> 272281 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7931 - 12291														
02	2128 X	1093	-0-	-1035	-0-	48 1	876 2	Y	154	166 0	36 1	28		
03	2356 X	1257	-0-	-1099	-0-	169 9	50 1	976 2	Y	210	154 0	46 1	38	
04	1740 X	1574	-0-	-166	-0-	231 9	62 1	1205 2	Y	279	229 0	33 1	55	
05	1798 X	1479	-0-	-319	-0-	307 9	55 1	1202 2	Y	202	101 0	102 1	54	
06	1740 X	1398	-0-	-342	-0-	222 9	56 1	1201 2	Y	128	71 0	67 1	44	
07	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	141 9	57 1	1177 2	Y	242	200 0	41 1	45	
						266 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 17H RRCID -> 272283 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8213 - 13085														
02	6328 X	4960	-0-	-1368	-0-	620 1	3992 2	Y	316	317 0		57		
03	7006 X	5484	-0-	-1522	-0-	348 9	1332 1	3717 2	Y	395	398 0	54		
04	6690 X	6175	-0-	-515	-0-	435 9	1217 1	4529 2	Y	390	380 0	64		
05	5797 X	1529	-0-	-4268	-0-	429 9	310 1	1106 2	Y	103	128 0	39		
06	5370 X	988	-0-	-4382	-0-	113 9	238 1	637 2	Y	103	44 0	98		
07	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-	113 9			Y	-0-	98 0	-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7084 X	6785	-0-	-299	-0-	841	1	5414	2	Y	482	460	0	87
03	7843 X	6350	-0-	-1493	-0-	530	9	4413	2	Y	325	368	0	44
04	7170 X	5887	-0-	-1283	-0-	1579	1	4378	2	Y	303	297	0	50
05	7502 X	2925	-0-	-4577	-0-	358	9	2003	2	Y	327	253	0	124
06	7260 X	6418	-0-	-842	-0-	1176	1	4463	2	Y	259	138	0	245
07	7502 X	4596	-0-	-2906	-0-	333	9	1546	2	Y	174	245	0	174
						562	1							
						360	9							
						1670	1							
						285	9							
						2859	1							
						191	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022														
02	12572 X	9342	-0-	-3230	-0-	1177	1	7585	2	Y	527	539	0	95
03	13919 X	10139	-0-	-3780	-0-	580	9	6960	2	Y	624	634	0	85
04	12990 X	9589	-0-	-3401	-0-	2493	1	7171	2	Y	446	458	0	73
05	11253 X	4274	-0-	-6979	-0-	686	9	3096	2	Y	281	248	0	106
06	10710 X	7911	-0-	-2799	-0-	1927	1	5621	2	Y	170	116	0	160
*07	17443 X	17443	-0-	-0-	-0-	491	9	5778	2	Y	894	160	0	894
						869	1							
						309	9							
						2103	1							
						187	9							
						10682	1							
						983	9							
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 25H RRCID -> 272286 COMPL. DATE 11/12/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8263 - 13086														
02	13020 X	11708	-0-	-1312	-0-	1415	1	9106	2	Y	1079	990	0	195
03	12493 X	11588	-0-	-905	-0-	1187	9	7593	2	Y	1159	1196	0	158
04	12090 X	11119	-0-	-971	-0-	2720	1	7709	2	Y	1217	1175	0	200
05	12958 X	4322	-0-	-8636	-0-	1275	9	2837	2	Y	627	590	0	237
06	12540 X	1853	-0-	-10687	-0-	2071	1	1157	2	Y	240	251	0	226
07	12958 X	-0-	-0-	-12958	-0-	1339	9							
						795	1							
						690	9							
						432	1							
						264	9							
										Y	-0-	226	0	-0-
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109														
02	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	557	1	3590	2	Y	325	320	0	59
03	4805 X	4536	-0-	-269	-0-	358	9	3021	2	Y	394	399	0	54
04	4650 X	2847	-0-	-1803	-0-	1082	1	2031	2	Y	245	259	0	40
05	4991 X	1901	-0-	-3090	-0-	433	9	1297	2	Y	219	176	0	83
06	4830 X	253	-0-	-4577	-0-	546	1	150	2	Y	44	85	0	42
07	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-	270	9							
						363	1							
						241	9							
						55	1							
						48	9							
										Y	-0-	42	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SM ENERGY COMPANY													
BRISCOE CATARINA EAST													
WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 13080													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13272 X	12461	-0-	-811	-0-	1554	1	10007	2	Y	818	798 0	148
03	14694 X	13595	-0-	-1099	-0-	900	9	9293	2	Y	885	912 0	121
04	14070 X	13052	-0-	-1018	-0-	3328	1	9606	2	Y	787	778 0	130
05	13795 X	13686	-0-	-109	-0-	974	9	9998	2	Y	806	631 0	305
06	13350 X	11177	-0-	-2173	-0-	2580	1	7944	2	Y	237	318 0	224
07	13144 X	-0-	-0-	-13144	-0-	866	9			Y	-0-	224 0	-0-
						2801	1						
						887	9						
						2972	1						
						261	9						
BRISCOE CATARINA EAST													
WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181													
02	12012 X	10454	-0-	-1558	-0-	1249	1	8039	2	Y	1060	1046 0	192
03	13299 X	11921	-0-	-1378	-0-	1166	9	7772	2	Y	1241	1264 0	169
04	12150 X	11946	-0-	-204	-0-	2784	1	8494	2	Y	1064	1058 0	175
05	12555 X	12203	-0-	-352	-0-	1365	9	8530	2	Y	1167	900 0	442
06	11550 X	9312	-0-	-2238	-0-	2282	1	6495	2	Y	353	461 0	334
07	11625 X	206	-0-	-11419	-0-	1170	9	69	2	Y	9	334 0	9
						2389	1						
						1284	9						
						2429	1						
						388	9						
						127	1						
						10	9						
BRISCOE CATARINA EAST													
WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107													
02	5012 X	3832	-0-	-1180	-0-	456	1	2944	2	Y	393	408 0	71
03	5053 X	4320	-0-	-733	-0-	432	9	2889	2	Y	360	382 0	49
04	4890 X	4694	-0-	-196	-0-	1035	1	3405	2	Y	340	333 0	56
05	5053 X	1596	-0-	-3457	-0-	396	9	1126	2	Y	140	143 0	53
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-	915	1			Y	-0-	53 0	-0-
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	374	9			Y	-0-		-0-
						316	1						
						154	9						
BRISCOE CATARINA EAST													
WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162													
02	14 N	5	-0-	-9	-0-	1	1	4	2	Y	-0-		-0-
03	23 N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	Y	-0-		-0-
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-		-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	32	2 0	30
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	35	9			Y	-0-	30 0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE G GU11 STATE															
WELL #: 26H RRCID -> 272411 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7884 - 12769															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	357	234	0	82	65
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	393	9	664	2	Y	589	418	0	130	106
04	30 N	24	-0-	-6	-0-	34	1	21	9	Y	19	119	0	2	4
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	648	9			Y	-0-	4	0		-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	3	2			Y	-0-				-0-
*07	184 N	184	-0-	-0-	-0-	22	2	162	9	Y	147	95	0	25	27
BRISCOE G GU10 STATE															
WELL #: 10H RRCID -> 272417 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7914 - 13928															
02	22260 X	21268	-0-	-992	-0-	976	1	18370	2	Y	1747	1424	0	401	317
03	24366 X	23148	-0-	-1218	-0-	1922	9	19990	2	Y	1922	1469	0	425	345
04	23280 X	21696	-0-	-1584	-0-	1044	1	18878	2	Y	1693	1504	0	202	332
05	24056 X	22084	-0-	-1972	-0-	2114	9	19572	2	Y	1445	660	0	731	386
06	23190 X	21143	-0-	-2047	-0-	956	1	18824	2	Y	1312	562	0	686	450
07	23560 X	21509	-0-	-2051	-0-	1862	9	18912	2	Y	1512	1426	0	255	281
						922	1								
						1590	9								
						876	1								
						1443	9								
						934	1								
						1663	9								
WATSON GU5															
WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232															
02	27580 X	26087	-0-	-1493	-0-	1314	1	24760	2	Y	12	13	0	3	2
03	29946 X	27757	-0-	-2189	-0-	13	9	26365	2	Y	16	11	0	4	3
04	28650 X	26523	-0-	-2127	-0-	1374	1	25232	2	Y	10	10	0	1	2
05	29605 X	27543	-0-	-2062	-0-	18	9	26293	2	Y	11	5	0	5	3
06	28650 X	25926	-0-	-2724	-0-	1280	1	24769	2	Y	6	3	0	4	2
*07	26186 X	26186	-0-	-0-	-0-	11	9	24944	2	Y	9	8	0	1	2
						1232	1								
						10	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666															
02	105336 X	78148	-0-	-27188	-0-	3920	1	73788	2	Y	400	366	0	92	72
03	116622 X	10484	-0-	-106138	-0-	440	9	9952	2	Y	13	80	0	3	2
04	120083 X	120083	-0-	-0-	-0-	518	1	113559	2	Y	704	484	0	84	138
05	113646 X	110232	-0-	-3414	-0-	14	9	104565	2	Y	675	291	0	342	180
06	107460 X	101699	-0-	-5761	-0-	5750	1	96649	2	Y	508	249	0	265	174
07	124093 X	101300	-0-	-22793	-0-	774	9	95996	2	Y	512	505	0	86	95
						4924	1								
						743	9								
						4491	1								
						559	9								
						4741	1								
						563	9								

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 412

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 B310H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	272469	COMPL. DATE	06/20/2015	TOTAL	DEPTH	8841	PERF.	9438	-	15125			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	54544	X	47196	-0-	-7348	-0-	2363 307	1 9	44526	2	Y	279	233	0	64	1	51		
03	57660	X	51303	-0-	-6357	-0-	2525 342	1 9	48436	2	Y	311	237	0	69	1	56		
04	54150	X	49571	-0-	-4579	-0-	2376 287	1 9	46908	2	Y	261	235	0	31	1	51		
05	54808	X	49876	-0-	-4932	-0-	2231 273	1 9	47372	2	Y	248	107	0	126	1	66		
06	51630	X	46927	-0-	-4703	-0-	2075 205	1 9	44647	2	Y	186	91	0	97	1	64		
07	52266	X	47194	-0-	-5072	-0-	2211 242	1 9	44741	2	Y	220	206	0	37	1	41		
GALVAN RANCH				WELL #:		B307H	RRCID ->	272470	COMPL. DATE	06/27/2015	TOTAL	DEPTH	8874	PERF.	9492	-	14561		
02	39788	X	35185	-0-	-4603	-0-	1765 213	1 9	33207	2	Y	194	161	0	45	1	35		
03	42563	X	36875	-0-	-5688	-0-	1815 234	1 9	34826	2	Y	213	163	0	47	1	38		
04	39750	X	34097	-0-	-5653	-0-	1634 204	1 9	32259	2	Y	185	165	0	22	1	36		
05	39556	X	33799	-0-	-5757	-0-	1509 195	1 9	32095	2	Y	177	76	0	90	1	47		
06	37710	X	31743	-0-	-5967	-0-	1407 147	1 9	30189	2	Y	134	65	0	70	1	46		
07	37882	X	31315	-0-	-6567	-0-	1465 164	1 9	29686	2	Y	149	142	0	25	1	28		
GALVAN RANCH				WELL #:		B405H	RRCID ->	272478	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL	DEPTH	8748	PERF.	9302	-	14989		
02	27552	X	23162	-0-	-4390	-0-	1152 253	1 9	21757	2	Y	230	194	0	53	1	42		
03	29388	X	-0-	-0-	-29388	-0-	241	1	4761	2	Y	-0-	42	0			-0-		
04	27630	X	5058	-0-	-22572	-0-	56 241	9 1	51	2	Y	51	35	0	6	1	10		
05	27621	X	22689	-0-	-4932	-0-	1011 212	1 9	21466	2	Y	193	54	0	98	1	51		
06	26520	X	17981	-0-	-8539	-0-	793 135	1 9	17053	2	Y	123	68	0	64	1	42		
07	25637	X	17675	-0-	-7962	-0-	825 150	1 9	16700	2	Y	136	130	0	23	1	25		
GALVAN RANCH				WELL #:		B406H	RRCID ->	272479	COMPL. DATE	10/02/2013	TOTAL	DEPTH	8741	PERF.	8971	-	15050		
02	35644	X	29760	-0-	-5884	-0-	1483 387	1 9	27890	2	Y	352	294	0	81	1	64		
03	37820	X	-0-	-0-	-37820	-0-	233	1	4595	2	Y	-0-	64	0			-0-		
04	35700	X	4939	-0-	-30761	-0-	111 233	9 1	101	2	Y	101	69	0	12	1	20		
05	35898	X	34845	-0-	-1053	-0-	1541 569	1 9	32735	2	Y	517	137	0	262	1	138		
06	34080	X	29828	-0-	-4252	-0-	1307 415	1 9	28106	2	Y	377	189	0	197	1	129		
07	32953	X	29123	-0-	-3830	-0-	1348 463	1 9	27312	2	Y	421	401	0	71	1	78		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	57400 X	49022	-0-	-8378	-0-	2461 1	46350 2	Y	192	160 0	44 1	35		
03	60388 X	53367	-0-	-7021	-0-	211 9	50510 2	Y	204	157 0	45 1	37		
04	56610 X	49808	-0-	-6802	-0-	2633 1	47217 2	Y	183	162 0	22 1	36		
05	56451 X	49616	-0-	-6835	-0-	224 9	47196 2	Y	179	77 0	90 1	48		
06	52980 X	46553	-0-	-6427	-0-	2390 1	44347 2	Y	133	66 0	69 1	46		
07	54281 X	46368	-0-	-7913	-0-	201 9	44030 2	Y	149	142 0	25 1	28		
						2223 1								
						197 9								
						2060 1								
						146 9								
						2174 1								
						164 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207														
02	40768 X	33656	-0-	-7112	-0-	1662 1	31294 2	Y	636	531 0	146 1	115		
03	44113 X	-0-	-0-	-44113	-0-	700 9		Y	-0-	115 0		-0-		
04	42030 X	6401	-0-	-35629	-0-	297 1	5895 2	Y	190	130 0	23 1	37		
05	41881 X	26397	-0-	-15484	-0-	209 9	24642 2	Y	540	160 0	273 1	144		
06	46342 X	46342	-0-	-0-	-0-	1161 1	43477 2	Y	766	247 0	400 1	263		
*07	40482 X	40482	-0-	-0-	-0-	594 9		Y	756	751 0	127 1	141		
						2022 1								
						843 9								
						1865 1								
						832 9								
BRISCOE CATARINA EAST														
WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186														
02	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	761 1	4907 2	Y	540	530 0		98		
03	6727 X	6532	-0-	-195	-0-	594 9	4376 2	Y	536	561 0		73		
04	6660 X	6530	-0-	-130	-0-	1566 1	4726 2	Y	486	479 0		80		
05	6944 X	2206	-0-	-4738	-0-	590 9	1519 2	Y	238	228 0		90		
06	6720 X	-0-	-0-	-6720	-0-	1269 1		Y	-0-	90 0		-0-		
07	6944 X	-0-	-0-	-6944	-0-	535 9		Y	-0-			-0-		
						425 1								
						262 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B317H RRCID -> 272568 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9399 - 15181														
02	60200 X	51763	-0-	-8437	-0-	2597 1	48905 2	Y	237	199 0	55 1	43		
03	64232 X	56043	-0-	-8189	-0-	261 9	52977 2	Y	276	208 0	61 1	50		
04	59850 X	53200	-0-	-6650	-0-	2762 1	50418 2	Y	208	192 0	25 1	41		
05	60016 X	54290	-0-	-5726	-0-	304 9	51590 2	Y	247	97 0	125 1	66		
06	56220 X	50964	-0-	-5256	-0-	2553 1	48510 2	Y	179	90 0	94 1	61		
07	57319 X	51237	-0-	-6082	-0-	229 9	48623 2	Y	192	185 0	32 1	36		
						2428 1								
						272 9								
						2257 1								
						197 9								
						2403 1								
						211 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B321H RRCID -> 272947 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 9487 - 15304																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	54796 X	46924	-0-	-7872	-0-	2355 249	1 9	44320	2	Y	226	186	0	52	1	41
03	58590 X	50758	-0-	-7832	-0-	2504 274	1 9	47980	2	Y	249	190	0	55	1	45
04	55020 X	47728	-0-	-7292	-0-	2290 230	1 9	45208	2	Y	209	188	0	25	1	41
05	55056 X	48887	-0-	-6169	-0-	2191 211	1 9	46485	2	Y	192	85	0	97	1	51
06	51090 X	46206	-0-	-4884	-0-	2043 226	1 9	43937	2	Y	205	79	0	107	1	70
07	51925 X	45963	-0-	-5962	-0-	2157 183	1 9	43623	2	Y	166	177	0	28	1	31
GALVAN RANCH																
WELL #: B319H RRCID -> 272948 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9301 - 15367																
02	65912 X	55742	-0-	-10170	-0-	2798 242	1 9	52702	2	Y	220	186	0	51	1	40
03	70060 X	60835	-0-	-9225	-0-	3001 252	1 9	57582	2	Y	229	177	0	51	1	41
04	65640 X	57726	-0-	-7914	-0-	2770 215	1 9	54741	2	Y	195	175	0	23	1	38
05	65937 X	59542	-0-	-6395	-0-	2670 213	1 9	56659	2	Y	194	82	0	98	1	52
06	59730 X	55589	-0-	-4141	-0-	2461 173	1 9	52955	2	Y	157	73	0	82	1	54
07	61721 X	56046	-0-	-5675	-0-	2629 201	1 9	53216	2	Y	183	172	0	31	1	34
GALVAN RANCH																
WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123																
02	31136 X	25727	-0-	-5409	-0-	1291 101	1 9	24335	2	Y	92	76	0	21	1	17
03	34472 X	27092	-0-	-7380	-0-	1337 105	1 9	25650	2	Y	95	74	0	21	1	17
04	30840 X	25634	-0-	-5206	-0-	1232 88	1 9	24314	2	Y	80	71	0	10	1	16
05	30318 X	25910	-0-	-4408	-0-	1161 83	1 9	24666	2	Y	75	33	0	38	1	20
06	28260 X	24693	-0-	-3567	-0-	1092 64	1 9	23537	2	Y	58	28	0	30	1	20
07	28055 X	24752	-0-	-3303	-0-	1163 66	1 9	23523	2	Y	60	59	0	10	1	11
GALVAN RANCH																
WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763																
02	31332 X	27208	-0-	-4124	-0-	1358 310	1 9	25540	2	Y	282	232	0	65	1	51
03	33356 X	29203	-0-	-4153	-0-	1432 338	1 9	27433	2	Y	307	235	0	68	1	55
04	31500 X	27472	-0-	-4028	-0-	1309 296	1 9	25867	2	Y	269	239	0	32	1	53
05	31527 X	27082	-0-	-4445	-0-	1207 266	1 9	25609	2	Y	242	108	0	122	1	65
06	29700 X	25469	-0-	-4231	-0-	1123 218	1 9	24128	2	Y	198	91	0	104	1	68
07	30132 X	25156	-0-	-4976	-0-	1170 262	1 9	23724	2	Y	238	222	0	40	1	44

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN STATE					//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	22596	X	21948	-0-	-648	-0-	1083 468	1 9	20397	2	Y	425	353	0	98	1	77		
03	25017	X	23012	-0-	-2005	-0-	1113 540	1 9	21359	2	Y	491	371	0	109	1	88		
04	24210	X	21624	-0-	-2586	-0-	1022 416	1 9	20186	2	Y	378	347	0	45	1	74		
05	25017	X	21509	-0-	-3508	-0-	951 369	1 9	20189	2	Y	335	150	0	170	1	89		
06	23910	X	19808	-0-	-4102	-0-	868 289	1 9	18651	2	Y	263	125	0	137	1	90		
07	24304	X	20003	-0-	-4301	-0-	927 318	1 9	18758	2	Y	289	276	0	49	1	54		
GALVAN STATE					WELL #:	7H	RRCID -> 273027	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH	7782	PERF. 8043	-	11929						
02	19572	X	16804	-0-	-2768	-0-	826 407	1 9	15571	2	Y	370	298	0	85	1	67		
03	20677	X	18748	-0-	-1929	-0-	905 472	1 9	17371	2	Y	429	324	0	95	1	77		
04	19680	X	18095	-0-	-1585	-0-	854 398	1 9	16843	2	Y	362	325	0	43	1	71		
05	19902	X	18173	-0-	-1729	-0-	802 337	1 9	17034	2	Y	306	140	0	155	1	82		
06	18720	X	16980	-0-	-1740	-0-	741 284	1 9	15955	2	Y	258	116	0	135	1	89		
07	18755	X	17209	-0-	-1546	-0-	796 295	1 9	16118	2	Y	268	262	0	45	1	50		
BRISCOE GU2 STATE AR					WELL #:	5H	RRCID -> 273035	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 9582	-	14684						
02	33376	X	9013	-0-	-24363	-0-	454 41	1 9	8518	2	Y	37	22	0	8	1	7		
03	35402	X	18775	-0-	-16627	-0-	920 200	1 9	17655	2	Y	182	116	0	40	1	33		
04	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	858 119	1 9	16958	2	Y	108	107	0	13	1	21		
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	791 162	1 9	16773	2	Y	147	55	0	74	1	39		
06	18180	X	16208	-0-	-1972	-0-	714 120	1 9	15374	2	Y	109	54	0	57	1	37		
07	18786	X	14038	-0-	-4748	-0-	653 144	1 9	13241	2	Y	131	122	0	22	1	24		
BRISCOE GU2 STATE AR					WELL #:	6H	RRCID -> 273036	COMPL. DATE 02/12/2015	TOTAL DEPTH	7742	PERF. 9197	-	14260						
02	78344	X	24588	-0-	-53756	-0-	1227 263	1 9	23098	2	Y	239	141	0	55	1	43		
03	86676	X	22680	-0-	-63996	-0-	1102 484	1 9	21094	2	Y	440	307	0	97	1	79		
04	24420	X	15993	-0-	-8427	-0-	753 421	1 9	14819	2	Y	383	341	0	46	1	75		
05	27218	X	23864	-0-	-3354	-0-	1052 476	1 9	22336	2	Y	433	173	0	219	1	116		
06	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	1225 240	1 9	26372	2	Y	218	145	0	114	1	75		
07	27218	X	10282	-0-	-16936	-0-	480 105	1 9	9697	2	Y	95	136	0	16	1	18		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	47236 X	41610	-0-	-5626	-0-	2076	1	39132	2	Y	365	300	0	84	66
03	49848 X	45905	-0-	-3943	-0-	402	9	43231	2	Y	380	294	0	84	68
04	47220 X	43014	-0-	-4206	-0-	2256	1	40589	2	Y	333	296	0	40	65
05	47554 X	43181	-0-	-4373	-0-	418	9	40885	2	Y	336	141	0	170	90
06	45030 X	40549	-0-	-4481	-0-	2059	1	38463	2	Y	270	126	0	141	93
07	46066 X	40887	-0-	-5179	-0-	366	9	38696	2	Y	253	256	0	43	47
						1926	1								
						370	9								
						1789	1								
						297	9								
						1913	1								
						278	9								
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 9H RRCID -> 273195 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8119 - 12773															
02	22064 X	18758	-0-	-3306	-0-	942	1	17720	2	Y	87	84	0	20	16
03	23374 X	20187	-0-	-3187	-0-	96	9	19059	2	Y	123	90	0	27	22
04	21300 X	19127	-0-	-2173	-0-	993	1	18106	2	Y	94	87	0	11	18
05	21204 X	19294	-0-	-1910	-0-	135	9	18142	2	Y	270	80	0	136	72
06	20520 X	18383	-0-	-2137	-0-	918	1	17213	2	Y	337	117	0	176	116
07	20770 X	18828	-0-	-1942	-0-	103	9	17548	2	Y	375	358	0	63	70
						855	1								
						297	9								
						799	1								
						371	9								
						867	1								
						413	9								
BRISCOE R															
WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360															
02	16772 X	15825	-0-	-947	-0-	781	1	14685	2	Y	326	284	0	75	59
03	20026 X	16423	-0-	-3603	-0-	359	9	15172	2	Y	420	311	0	93	75
04	19380 X	14985	-0-	-4395	-0-	789	1	13879	2	Y	367	326	0	44	72
05	20026 X	15799	-0-	-4227	-0-	462	9	14711	2	Y	359	153	0	182	96
06	17340 X	13730	-0-	-3610	-0-	702	1	12865	2	Y	243	128	0	127	84
07	17515 X	14901	-0-	-2614	-0-	404	9	13934	2	Y	252	246	0	43	47
						693	1								
						395	9								
						598	1								
						267	9								
						690	1								
						277	9								
GALVAN RANCH															
WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760															
02	13720 X	11758	-0-	-1962	-0-	577	1	10866	2	Y	286	233	0	66	52
03	15035 X	12523	-0-	-2512	-0-	315	9	11575	2	Y	313	240	0	69	56
04	13890 X	11907	-0-	-1983	-0-	604	1	11042	2	Y	280	248	0	33	55
05	13671 X	11932	-0-	-1739	-0-	344	9	11113	2	Y	269	116	0	136	72
06	12900 X	11535	-0-	-1365	-0-	557	1	10800	2	Y	212	100	0	111	73
07	13020 X	11537	-0-	-1483	-0-	308	9	10735	2	Y	245	231	0	41	46
						523	1								
						296	9								
						502	1								
						233	9								
						532	1								
						270	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE	
02	16268 X	12312	-0-	-3956	-0-	600 354 9	1	11358	2	Y	322	273	0	74	1	58
03	16616 X	13601	-0-	-3015	-0-	655 391 9	1	12555	2	Y	355	271	0	78	1	64
04	15030 X	12918	-0-	-2112	-0-	605 359 9	1	11954	2	Y	326	287	0	39	1	64
05	14105 X	12842	-0-	-1263	-0-	563 367 9	1	11912	2	Y	334	140	0	169	1	89
06	13290 X	12293	-0-	-997	-0-	529 356 9	1	11408	2	Y	324	133	0	169	1	111
07	13640 X	11841	-0-	-1799	-0-	541 336 9	1	10964	2	Y	305	308	0	51	1	57
GALVAN RANCH																
WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379																
02	15232 X	10007	-0-	-5225	-0-	490 310 9	1	9207	2	Y	282	243	0	65	1	51
03	16864 X	10202	-0-	-6662	-0-	489 332 9	1	9381	2	Y	302	232	0	67	1	54
04	11190 X	7902	-0-	-3288	-0-	368 249 9	1	7285	2	Y	226	209	0	27	1	44
05	11067 X	6965	-0-	-4102	-0-	303 228 9	1	6434	2	Y	207	91	0	105	1	55
06	10710 X	6082	-0-	-4628	-0-	260 206 9	1	5616	2	Y	187	80	0	98	1	64
07	11067 X	7056	-0-	-4011	-0-	311 454 9	1	6291	2	Y	413	330	0	70	1	77
GALVAN RANCH																
WELL #: A503H RRCID -> 273221 COMPL. DATE 01/26/2014 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9703 - 14492																
02	30436 X	15941	-0-	-14495	-0-	783 417 9	1	14741	2	Y	379	309	0	87	1	69
03	33697 X	17035	-0-	-16662	-0-	821 463 9	1	15751	2	Y	421	321	0	93	1	76
04	21990 X	17247	-0-	-4743	-0-	812 441 9	1	15994	2	Y	401	350	0	48	1	79
05	20026 X	17573	-0-	-2453	-0-	772 424 9	1	16377	2	Y	385	166	0	195	1	103
06	18240 X	16555	-0-	-1685	-0-	720 329 9	1	15506	2	Y	299	143	0	156	1	103
07	17825 X	16228	-0-	-1597	-0-	747 378 9	1	15103	2	Y	344	325	0	58	1	64
GALVAN RANCH																
WELL #: A504H RRCID -> 273228 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 9641 - 14345																
02	26684 X	16637	-0-	-10047	-0-	818 420 9	1	15399	2	Y	382	314	0	88	1	69
03	29543 X	17916	-0-	-11627	-0-	863 482 9	1	16571	2	Y	438	331	0	97	1	79
04	21090 X	16836	-0-	-4254	-0-	791 408 9	1	15637	2	Y	371	333	0	44	1	73
05	18879 X	16078	-0-	-2801	-0-	705 393 9	1	14980	2	Y	357	154	0	181	1	95
06	18270 X	16005	-0-	-2265	-0-	700 305 9	1	15000	2	Y	277	133	0	144	1	95
07	18414 X	15420	-0-	-2994	-0-	709 355 9	1	14356	2	Y	323	303	0	55	1	60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
GALVAN RANCH				WELL #: A515H		RRCID -> 273229		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH		9288 PERF. 9895		- 16062		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	19376 X	13479	-0-	-5897	-0-	668 265 9	12546 2	Y			241	200 0	55 1			44
03	18941 X	14351	-0-	-4590	-0-	698 301 9	13352 2	Y			274	208 0	61 1			49
04	16560 X	13699	-0-	-2861	-0-	648 270 9	12781 2	Y			245	217 0	29 1			48
05	15996 X	13937	-0-	-2059	-0-	615 254 9	13068 2	Y			231	100 0	117 1			62
06	14940 X	13799	-0-	-1141	-0-	603 208 9	12988 2	Y			189	87 0	99 1			65
07	14911 X	13852	-0-	-1059	-0-	640 241 9	12971 2	Y			219	206 0	37 1			41
GALVAN RANCH				WELL #: A516H		RRCID -> 273230		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9702		- 15888		
02	16772 X	12343	-0-	-4429	-0-	612 232 9	11499 2	Y			211	175 0	49 1			38
03	17546 X	11893	-0-	-5653	-0-	576 240 9	11077 2	Y			218	169 0	48 1			39
04	14550 X	12257	-0-	-2293	-0-	577 241 9	11439 2	Y			219	189 0	26 1			43
05	15035 X	12167	-0-	-2868	-0-	538 221 9	11408 2	Y			201	88 0	102 1			54
06	13740 X	11670	-0-	-2070	-0-	509 175 9	10986 2	Y			159	75 0	83 1			55
07	13671 X	11543	-0-	-2128	-0-	534 197 9	10812 2	Y			179	171 0	30 1			33
GALVAN RANCH				WELL #: A517H		RRCID -> 273232		COMPL. DATE 09/05/2016		TOTAL DEPTH		9254 PERF. 9859		- 16080		
02	16856 X	12339	-0-	-4517	-0-	612 221 9	11506 2	Y			201	167 0	46 1			37
03	17670 X	13587	-0-	-4083	-0-	659 256 9	12672 2	Y			233	176 0	52 1			42
04	15780 X	12839	-0-	-2941	-0-	608 231 9	12000 2	Y			210	186 0	25 1			41
05	14942 X	12669	-0-	-2273	-0-	562 210 9	11897 2	Y			191	84 0	97 1			51
06	13680 X	12009	-0-	-1671	-0-	527 171 9	11311 2	Y			155	72 0	81 1			53
07	13671 X	11677	-0-	-1994	-0-	541 188 9	10948 2	Y			171	163 0	29 1			32
BRISCOE R				WELL #: 16H		RRCID -> 273234		COMPL. DATE 02/21/2015		TOTAL DEPTH		7702 PERF. 8050		- 12914		
02	27972 X	26038	-0-	-1934	-0-	1278 674 9	24086 2	Y			613	482 0	141 1			111
03	30783 X	28218	-0-	-2565	-0-	1361 777 9	26080 2	Y			706	534 0	156 1			127
04	29790 X	25086	-0-	-4704	-0-	1178 628 9	23280 2	Y			571	518 0	68 1			112
05	30783 X	27015	-0-	-3768	-0-	1187 637 9	25191 2	Y			579	243 0	293 1			155
06	28590 X	25846	-0-	-2744	-0-	1126 501 9	24219 2	Y			455	216 0	238 1			156
07	28830 X	27360	-0-	-1470	-0-	1259 627 9	25474 2	Y			570	524 0	96 1			106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 788997																																																											
BRISCOE R															WELL #: 17H															RRCID -> 273253															COMPL. DATE 02/21/2015															TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8133 - 13463														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
02	40404	X	35800	-0-		-4604		-0-			1772 626	1 9	33402	2	Y	569	471	0	131	1	103																																																					
03	45260	X	38186	-0-		-7074		-0-			1856 705	1 9	35625	2	Y	641	487	0	142	1	115																																																					
04	43800	X	36564	-0-		-7236		-0-			1731 628	1 9	34205	2	Y	571	506	0	68	1	112																																																					
05	45260	X	36595	-0-		-8665		-0-			1620 597	1 9	34378	2	Y	543	235	0	275	1	145																																																					
06	39810	X	33210	-0-		-6600		-0-			1458 417	1 9	31335	2	Y	379	196	0	198	1	130																																																					
07	39649	X	35451	-0-		-4198		-0-			1644 563	1 9	33244	2	Y	512	461	0	86	1	95																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: C517H															RRCID -> 273256															COMPL. DATE 12/13/2013															TOTAL DEPTH 8531 PERF. 8968 - 13906														
02	103572	X	93496	-0-		-10076		-0-			4709 116	1 9	88671	2	Y	105	89	0	24	1	19																																																					
03	114669	X	99673	-0-		-14996		-0-			4932 122	1 9	94619	2	Y	111	85	0	25	1	20																																																					
04	105360	X	93676	-0-		-11684		-0-			4509 106	1 9	89061	2	Y	96	85	0	12	1	19																																																					
05	105710	X	93970	-0-		-11740		-0-			4223 95	1 9	89652	2	Y	86	38	0	44	1	23																																																					
06	100890	X	89668	-0-		-11222		-0-			3979 74	1 9	85615	2	Y	67	32	0	35	1	23																																																					
07	103509	X	90143	-0-		-13366		-0-			4239 78	1 9	85826	2	Y	71	69	0	12	1	13																																																					
BRISCOE R GU3															WELL #: 20H															RRCID -> 273258															COMPL. DATE 01/24/2015															TOTAL DEPTH 7551 PERF. 8254 - 14088														
02	11088	X	7263	-0-		-3825		-0-			360 116	1 9	6787	2	Y	105	85	0	24	1	19																																																					
03	11880	X	11880	-0-		-0-		-0-			581 149	1 9	11150	2	Y	135	100	0	30	1	24																																																					
04	11035	X	11035	-0-		-0-		-0-			527 131	1 9	10377	2	Y	119	106	0	14	1	23																																																					
05	10392	X	10392	-0-		-0-		-0-			462 103	1 9	9827	2	Y	94	44	0	48	1	25																																																					
06	11490	X	9485	-0-		-2005		-0-			418 47	1 9	9020	2	Y	43	30	0	23	1	15																																																					
07	11873	X	9122	-0-		-2751		-0-			426 77	1 9	8619	2	Y	70	60	0	12	1	13																																																					
GALVAN RANCH															WELL #: A518H															RRCID -> 273259															COMPL. DATE 09/08/2016															TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362														
02	16772	X	14092	-0-		-2680		-0-			699 215	1 9	13178	2	Y	195	161	0	45	1	35																																																					
03	18569	X	14948	-0-		-3621		-0-			730 241	1 9	13977	2	Y	219	167	0	48	1	39																																																					
04	17700	X	14239	-0-		-3461		-0-			675 212	1 9	13352	2	Y	193	171	0	23	1	38																																																					
05	18290	X	13951	-0-		-4339		-0-			618 204	1 9	13129	2	Y	185	80	0	94	1	49																																																					
06	15690	X	13199	-0-		-2491		-0-			578 167	1 9	12454	2	Y	152	70	0	79	1	52																																																					
07	15593	X	13360	-0-		-2233		-0-			620 195	1 9	12545	2	Y	177	166	0	30	1	33																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997														
GALVAN RANCH			WELL #:		A520H	RRCID -> 273260		COMPL. DATE 12/05/2016		TOTAL DEPTH		9248		PERF. 9752 - 15664					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
02	21784 X	18860	-0-	-2924	-0-	937 1	283 9		17640	2	Y	257	210	0	59	1		47	
03	20615 X	18667	-0-	-1948	-0-	910 1	311 9		17446	2	Y	283	216	0	63	1		51	
04	20580 X	18171	-0-	-2409	-0-	861 1	314 9		16996	2	Y	285	246	0	34	1		56	
05	21266 X	18229	-0-	-3037	-0-	803 1	375 9		17051	2	Y	341	133	0	173	1		91	
06	20580 X	17694	-0-	-2886	-0-	770 1	348 9		16576	2	Y	316	134	0	165	1		108	
07	19871 X	17679	-0-	-2192	-0-	818 1	292 9		16569	2	Y	265	279	0	45	1		49	
BRISCOE R			WELL #:		18H	RRCID -> 273264		COMPL. DATE 01/06/2015		TOTAL DEPTH		7611		PERF. 8220 - 13954					
02	25380 X	25380	-0-	-0-	-0-	1260 1	352 9		23768	2	Y	320	260	0	74	1		58	
03	31192 X	31192	-0-	-0-	-0-	1525 1	421 9		29246	2	Y	383	287	0	85	1		69	
04	29287 X	29287	-0-	-0-	-0-	1391 1	366 9		27530	2	Y	333	297	0	40	1		65	
05	24707 X	23930	-0-	-777	-0-	1062 1	352 9		22516	2	Y	320	138	0	162	1		85	
06	23910 X	23195	-0-	-715	-0-	1018 1	283 9		21894	2	Y	257	120	0	134	1		88	
07	31186 X	22851	-0-	-8335	-0-	1060 1	333 9		21458	2	Y	303	284	0	51	1		56	
BRISCOE J GU2 STATE			WELL #:		3H	RRCID -> 273358		COMPL. DATE 02/04/2015		TOTAL DEPTH		7681		PERF. 8236 - 13819					
02	70280 X	60479	-0-	-9801	-0-	3006 1	862 9		56611	2	Y	784	646	0	180	1		142	
03	75392 X	67302	-0-	-8090	-0-	3289 1	980 9		63033	2	Y	891	676	0	197	1		160	
04	70890 X	63289	-0-	-7601	-0-	3018 1	666 9		59605	2	Y	605	574	0	72	1		119	
05	70494 X	63819	-0-	-6675	-0-	2841 1	680 9		60298	2	Y	618	259	0	313	1		165	
06	67680 X	60418	-0-	-7262	-0-	2655 1	618 9		57145	2	Y	562	241	0	293	1		193	
07	67301 X	61009	-0-	-6292	-0-	2841 1	706 9		57462	2	Y	642	607	0	108	1		120	
BRISCOE R			WELL #:		5H	RRCID -> 273679		COMPL. DATE 02/22/2015		TOTAL DEPTH		7755		PERF. 8165 - 11752					
02	8820 X	5254	-0-	-3566	-0-	256 1	169 9		4829	2	Y	154	134	0	36	1		28	
03	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	364 1	194 9		6984	2	Y	176	133	0	39	1		32	
04	7920 X	6547	-0-	-1373	-0-	307 1	158 9		6082	2	Y	144	131	0	17	1		28	
05	8184 X	6028	-0-	-2156	-0-	265 1	144 9		5619	2	Y	131	58	0	66	1		35	
06	7920 X	5938	-0-	-1982	-0-	260 1	90 9		5588	2	Y	82	46	0	43	1		28	
07	7533 X	4733	-0-	-2800	-0-	220 1	118 9		4395	2	Y	107	97	0	18	1		20	

BISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH LP				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 7H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273836		CAPACITY COMPL. DATE 04/11/2014				CNTY: DIMMIT 8466 PERF. 8748 - 12266						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	27104 X	16382	-0-	-10722	-0-	808 352	1 9	15222	2	Y	320	275	0	74	1	58		
03	23591 X	21528	-0-	-2063	-0-	1044 502	1 9	19982	2	Y	456	331	0	101	1	82		
04	19795 X	19795	-0-	-0-	-0-	937 387	1 9	18471	2	Y	352	323	0	42	1	69		
05	20398 X	19772	-0-	-626	-0-	873 342	1 9	18557	2	Y	311	139	0	158	1	83		
06	20820 X	18172	-0-	-2648	-0-	795 262	1 9	17115	2	Y	238	115	0	124	1	82		
07	21514 X	18166	-0-	-3348	-0-	842 296	1 9	17028	2	Y	269	255	0	46	1	50		
GALVAN RANCH LP				WELL #:	6H	RRCID -> 273840		COMPL. DATE 04/10/2014				TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897						
02	29036 X	25928	-0-	-3108	-0-	1276 598	1 9	24054	2	Y	544	453	0	125	1	99		
03	30752 X	26621	-0-	-4131	-0-	1284 715	1 9	24622	2	Y	650	488	0	144	1	117		
04	28980 X	26348	-0-	-2632	-0-	1237 689	1 9	24422	2	Y	626	545	0	75	1	123		
05	29512 X	28221	-0-	-1291	-0-	1240 636	1 9	26345	2	Y	578	254	0	293	1	154		
06	28560 X	26413	-0-	-2147	-0-	1150 505	1 9	24758	2	Y	459	216	0	240	1	157		
07	28706 X	26236	-0-	-2470	-0-	1209 561	1 9	24466	2	Y	510	486	0	86	1	95		
GALVAN RANCH LP				WELL #:	5H	RRCID -> 273841		COMPL. DATE 09/03/2016				TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415						
02	13636 X	12158	-0-	-1478	-0-	599 265	1 9	11294	2	Y	241	200	0	55	1	44		
03	15097 X	12880	-0-	-2217	-0-	623 294	1 9	11963	2	Y	267	204	0	59	1	48		
04	13920 X	11791	-0-	-2129	-0-	557 249	1 9	10985	2	Y	226	203	0	27	1	44		
05	14167 X	12061	-0-	-2106	-0-	531 243	1 9	11287	2	Y	221	94	0	112	1	59		
06	13710 X	11597	-0-	-2113	-0-	508 193	1 9	10896	2	Y	175	82	0	92	1	60		
07	13454 X	11610	-0-	-1844	-0-	538 212	1 9	10860	2	Y	193	184	0	33	1	36		
GALVAN RANCH LP GU2 STATE				WELL #:	10H	RRCID -> 273855		COMPL. DATE 03/20/2015				TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623						
02	32200 X	27124	-0-	-5076	-0-	1339 547	1 9	25238	2	Y	497	412	0	114	1	90		
03	34069 X	28734	-0-	-5335	-0-	1394 607	1 9	26733	2	Y	552	421	0	122	1	99		
04	32490 X	28422	-0-	-4068	-0-	1342 569	1 9	26511	2	Y	517	453	0	62	1	101		
05	33573 X	28475	-0-	-5098	-0-	1257 520	1 9	26698	2	Y	473	208	0	240	1	126		
06	30240 X	26746	-0-	-3494	-0-	1169 417	1 9	25160	2	Y	379	177	0	198	1	130		
07	30039 X	26537	-0-	-3502	-0-	1226 473	1 9	24838	2	Y	430	408	0	72	1	80		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY				//CONT.//	788997													
BRISCOE R GU3				WELL #:	19H	RRCID ->	274565	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL	DEPTH	7575	PERF.	8150	-	13776		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	15148 X	13387	-0-	-1761	-0-			666 1	12489	2	Y	211	170	0	49	1		38
								232 9										
03	17732 X	13695	-0-	-4037	-0-			668 1	12776	2	Y	228	175	0	50	1		41
								251 9										
04	17160 X	12304	-0-	-4856	-0-			584 1	11509	2	Y	192	172	0	23	1		38
								211 9										
05	17732 X	13024	-0-	-4708	-0-			577 1	12239	2	Y	189	81	0	96	1		50
								208 9										
06	14340 X	12160	-0-	-2180	-0-			533 1	11465	2	Y	147	70	0	77	1		50
								162 9										
07	14818 X	11939	-0-	-2879	-0-			553 1	11202	2	Y	167	158	0	28	1		31
								184 9										
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	4H	RRCID ->	274566	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7633	PERF.	8149	-	13755		
02	74172 X	63862	-0-	-10310	-0-			3185 1	59974	2	Y	639	539	0	147	1		116
								703 9										
03	79608 X	69222	-0-	-10386	-0-			3393 1	65034	2	Y	723	549	0	160	1		130
								795 9										
04	75270 X	66067	-0-	-9203	-0-			3152 1	62222	2	Y	630	561	0	75	1		124
								693 9										
05	76353 X	66358	-0-	-9995	-0-			2958 1	62749	2	Y	592	258	0	300	1		158
								651 9										
06	70080 X	63465	-0-	-6615	-0-			2799 1	60194	2	Y	429	216	0	224	1		147
								472 9										
07	70711 X	64070	-0-	-6641	-0-			2988 1	60489	2	Y	539	495	0	91	1		100
								593 9										
BRISCOE J GU2 STATE				WELL #:	5H	RRCID ->	274567	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL	DEPTH	7607	PERF.	8212	-	13818		
02	56364 X	49505	-0-	-6859	-0-			2469 1	46506	2	Y	482	400	0	111	1		87
								530 9										
03	60450 X	52417	-0-	-8033	-0-			2567 1	49244	2	Y	551	417	0	122	1		99
								606 9										
04	57000 X	49325	-0-	-7675	-0-			2350 1	46419	2	Y	505	445	0	60	1		99
								556 9										
05	58621 X	49617	-0-	-9004	-0-			2208 1	46894	2	Y	468	205	0	237	1		125
								515 9										
06	54300 X	48152	-0-	-6148	-0-			2120 1	45644	2	Y	353	172	0	185	1		121
								388 9										
07	53785 X	49526	-0-	-4259	-0-			2309 1	46771	2	Y	405	383	0	68	1		75
								446 9										
GALVAN RANCH				WELL #:	B237H	RRCID ->	274599	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL	DEPTH	9015	PERF.	9318	-	15894		
02	58828 X	50080	-0-	-8748	-0-			2524 1	47502	2	Y	49	41	0	11	1		9
								54 9										
03	62093 X	54446	-0-	-7647	-0-			2696 1	51707	2	Y	39	32	0	9	1		7
								43 9										
04	57480 X	51157	-0-	-6323	-0-			2464 1	48657	2	Y	33	30	0	4	1		6
								36 9										
05	57753 X	50695	-0-	-7058	-0-			2280 1	48382	2	Y	30	13	0	15	1		8
								33 9										
06	54180 X	47441	-0-	-6739	-0-			2108 1	45311	2	Y	20	10	0	11	1		7
								22 9										
07	55459 X	46570	-0-	-8889	-0-			2193 1	44353	2	Y	22	21	0	4	1		4
								24 9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	66668 X	57248	-0-	-9420	-0-	2884 36 9	1	54328	2	Y	33	28 0	8 1	6
03	70432 X	62197	-0-	-8235	-0-	3081 35 9	1	59081	2	Y	32	24 0	8 1	6
04	65580 X	58122	-0-	-7458	-0-	2798 28 9	1	55296	2	Y	25	23 0	3 1	5
05	65689 X	57486	-0-	-8203	-0-	2587 25 9	1	54874	2	Y	23	10 0	12 1	6
06	61560 X	53032	-0-	-8528	-0-	2355 52 9	1	50625	2	Y	47	13 0	24 1	16
07	63395 X	54991	-0-	-8404	-0-	2585 47 9	1	52359	2	Y	43	44 0	7 1	8
GALVAN RANCH														
WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855														
02	77672 X	65726	-0-	-11946	-0-	3312 54 9	1	62360	2	Y	49	44 0	11 1	9
03	81654 X	71706	-0-	-9948	-0-	3554 57 9	1	68095	2	Y	52	40 0	12 1	9
04	75600 X	66944	-0-	-8656	-0-	3225 47 9	1	63672	2	Y	43	39 0	5 1	8
05	76198 X	66327	-0-	-9871	-0-	2981 45 9	1	63301	2	Y	41	18 0	20 1	11
06	71520 X	60196	-0-	-11324	-0-	2672 56 9	1	57468	2	Y	51	17 0	27 1	18
07	72757 X	62652	-0-	-10105	-0-	2949 40 9	1	59663	2	Y	36	41 0	6 1	7
GALVAN RANCH														
WELL #: B240H RRCID -> 274859 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9416 - 15808														
02	72408 X	64407	-0-	-8001	-0-	3245 51 9	1	61111	2	Y	46	35 0	11 1	8
03	76880 X	72651	-0-	-4229	-0-	3602 20 9	1	69029	2	Y	18	19 0	4 1	3
04	70770 X	67690	-0-	-3080	-0-	3262 15 9	1	64413	2	Y	14	12 0	2 1	3
05	72757 X	66031	-0-	-6726	-0-	2971 11 9	1	63049	2	Y	10	5 0	5 1	3
06	70320 X	61617	-0-	-8703	-0-	2736 7 9	1	58874	2	Y	6	3 0	4 1	2
07	72664 X	61576	-0-	-11088	-0-	2897 3 9	1	58676	2	Y	3	4 0		1
GALVAN RANCH														
WELL #: B242H RRCID -> 274910 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9319 - 15682														
02	68040 X	58513	-0-	-9527	-0-	2949 10 9	1	55554	2	Y	9	8 0	2 1	2
03	72199 X	63190	-0-	-9009	-0-	3132 6 9	1	60052	2	Y	5	4 0	2 1	1
04	67620 X	60299	-0-	-7321	-0-	2908 2 9	1	57389	2	Y	2	3 0		-0-
05	67859 X	58903	-0-	-8956	-0-	2649 4 9	1	56250	2	Y	4	1 0	2 1	1
06	63600 X	55015	-0-	-8585	-0-	2445 3 9	1	52567	2	Y	3	2 0	1 1	1
07	64790 X	55092	-0-	-9698	-0-	2593 1	1	52499	2	Y	-0-	1 0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN STATE GU1														
WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29204 X	24885	-0-	-4319	-0-	1222	1	23017	2	Y	587	475	0	106
03	31093 X	26445	-0-	-4648	-0-	646	9	1274	1	24436	2	Y	668	120
04	29220 X	24916	-0-	-4304	-0-	735	9	1170	1	23120	2	Y	569	112
05	29140 X	24927	-0-	-4213	-0-	1170	1	626	9	23252	2	Y	526	141
06	28050 X	23419	-0-	-4631	-0-	1096	1	579	9	21928	2	Y	428	147
07	27559 X	23795	-0-	-3764	-0-	1020	1	471	9	22160	2	Y	491	91
						1095	1	540	9					
GALVAN STATE GU2														
WELL #: 9H RRCID -> 275250 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8523 - 13122														
02	18956 X	17472	-0-	-1484	-0-	861	1	16224	2	Y	352	292	0	64
03	20088 X	18426	-0-	-1662	-0-	387	9	893	1	17102	2	Y	392	70
04	19230 X	17473	-0-	-1757	-0-	431	9	824	1	16283	2	Y	333	65
05	19871 X	17479	-0-	-2392	-0-	366	9	772	1	16360	2	Y	315	84
06	19230 X	16322	-0-	-2908	-0-	772	1	347	9	15337	2	Y	249	85
07	19344 X	15623	-0-	-3721	-0-	711	1	274	9	14608	2	Y	267	50
						721	1	294	9					
GALVAN RANCH LP GU1 STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208														
02	29792 X	29589	-0-	-203	-0-	1463	1	27552	2	Y	522	433	0	95
03	31434 X	31247	-0-	-187	-0-	574	9	1517	1	29096	2	Y	576	104
04	32190 X	28919	-0-	-3271	-0-	634	9	1369	1	27012	2	Y	489	96
05	33263 X	30056	-0-	-3207	-0-	538	9	1329	1	28221	2	Y	460	123
06	32190 X	27920	-0-	-4270	-0-	506	9	1223	1	26304	2	Y	357	122
07	32767 X	27991	-0-	-4776	-0-	393	9	1294	1	26251	2	Y	405	75
						446	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918														
02	55804 X	47606	-0-	-8198	-0-	2401	1	45205	2	Y	-0-	1	0	-0-
03	61783 X	50108	-0-	-11675	-0-	2482	1	47624	2	Y	2	2	0	-0-
04	55710 X	45739	-0-	-9971	-0-	2	9	2204	1	43533	2	Y	2	-0-
05	53692 X	46549	-0-	-7143	-0-	2	9	2093	1	44448	2	Y	7	2
06	51480 X	43479	-0-	-8001	-0-	8	9	1931	1	41548	2	Y	-0-	-0-
07	52700 X	43423	-0-	-9277	-0-	2045	1	41378	2	Y	-0-	2	0	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	43938 X	43938	-0-	-0-	-0-	2216 1	41721 2	Y	1	38 0				-0-
03	50685 X	46096	-0-	-4589	-0-	2284 1	43771 2	Y	37	22 0	8 1			7
04	49650 X	42711	-0-	-6939	-0-	2059 1	40648 2	Y	4	9 0	1 1			1
05	51305 X	43511	-0-	-7794	-0-	1959 1	41552 2	Y	-0-	1 0				-0-
06	49650 X	40230	-0-	-9420	-0-	1787 1	38441 2	Y	2	1 1				1
07	48639 X	40062	-0-	-8577	-0-	1885 1	38176 2	Y	1	2 0				-0-
GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959														
02	66416 X	55800	-0-	-10616	-0-	2813 1	52983 2	Y	4	4 0				1
03	73532 X	60127	-0-	-13405	-0-	2982 1	57139 2	Y	5	3 0	2 1			1
04	66660 X	54774	-0-	-11886	-0-	2639 1	52129 2	Y	5	4 0	1 1			1
05	66681 X	54974	-0-	-11707	-0-	2472 1	52499 2	Y	3	2 0	1 1			1
06	61590 X	50858	-0-	-10732	-0-	2259 1	48558 2	Y	37	6 0	19 1			13
07	61783 X	50334	-0-	-11449	-0-	2367 1	47963 2	Y	4	15 0	1 1			1
BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7682 - 13841														
02	11284 X	8578	-0-	-2706	-0-	336 1	6379 2	Y	1694	1376 0	389 1			307
03	11408 X	8690	-0-	-2718	-0-	1863 1	6559 2	Y	1625	1281 0	359 1			292
04	10860 X	8342	-0-	-2518	-0-	343 1	6395 2	Y	1475	1301 0	176 1			290
05	9889 X	8717	-0-	-1172	-0-	1788 1	6793 2	Y	1460	621 0	739 1			390
06	9300 X	7990	-0-	-1310	-0-	324 1	6369 2	Y	1204	552 0	629 1			413
07	9238 X	8305	-0-	-933	-0-	1623 1	6433 2	Y	1412	1324 0	238 1			263
BRISCOE G GU13 WELL #: 137H RRCID -> 275931 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7740 - 15617														
02	12152 X	10562	-0-	-1590	-0-	448 1	8429 2	Y	1532	1275 0	352 1			278
03	13454 X	10798	-0-	-2656	-0-	1685 1	8432 2	Y	1751	1327 0	387 1			315
04	13020 X	10113	-0-	-2907	-0-	440 1	7978 2	Y	1575	1393 0	188 1			309
05	12121 X	10114	-0-	-2007	-0-	1926 1	8030 2	Y	1550	661 0	784 1			414
06	11730 X	9872	-0-	-1858	-0-	402 1	7944 2	Y	1416	604 0	740 1			486
07	11687 X	10171	-0-	-1516	-0-	1733 1	7933 2	Y	1679	1570 0	283 1			312

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE G GU13				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 788997 136H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 275932		CAPACITY COMPL. DATE 06/28/2014					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9576 X	6986	-0-	-2590	-0-			304 990	1 9	5692	2	Y	900	676	0	207	1	163
03	9703 X	7491	-0-	-2212	-0-			314 1156	1 9	6021	2	Y	1051	793	0	232	1	189
04	8700 X	6970	-0-	-1730	-0-			284 1041	1 9	5645	2	Y	946	836	0	113	1	186
05	8153 X	6879	-0-	-1274	-0-			265 985	1 9	5629	2	Y	895	389	0	453	1	239
06	7500 X	6141	-0-	-1359	-0-			241 773	1 9	5127	2	Y	703	334	0	367	1	241
07	7750 X	6465	-0-	-1285	-0-			260 941	1 9	5264	2	Y	855	793	0	144	1	159
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #:	63H	RRCID -> 275940		COMPL. DATE 07/25/2014					TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426					
02	12208 X	10843	-0-	-1365	-0-			518 589	1 9	9736	2	Y	535	436	0	123	1	97
03	13113 X	11366	-0-	-1747	-0-			530 696	1 9	10140	2	Y	633	476	0	140	1	114
04	12690 X	10546	-0-	-2144	-0-			480 587	1 9	9479	2	Y	534	479	0	64	1	105
05	12679 X	10987	-0-	-1692	-0-			469 575	1 9	9943	2	Y	523	223	0	265	1	140
06	11610 X	11513	-0-	-97	-0-			489 499	1 9	10525	2	Y	454	201	0	237	1	156
*07	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-			540 580	1 9	10936	2	Y	527	496	0	89	1	98
BRISCOE G GU5 STATE (SA)				WELL #:	62H	RRCID -> 275941		COMPL. DATE 07/25/2014					TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511					
02	12516 X	8543	-0-	-3973	-0-			406 460	1 9	7677	2	Y	418	373	0	96	1	76
03	13857 X	11097	-0-	-2760	-0-			516 691	1 9	9890	2	Y	628	452	0	139	1	113
04	11610 X	10573	-0-	-1037	-0-			480 609	1 9	9484	2	Y	554	492	0	66	1	109
05	11997 X	9589	-0-	-2408	-0-			404 615	1 9	8570	2	Y	559	236	0	283	1	149
06	10830 X	7612	-0-	-3218	-0-			319 464	1 9	6829	2	Y	422	206	0	220	1	145
07	11098 X	8611	-0-	-2487	-0-			382 480	1 9	7749	2	Y	436	426	0	74	1	81
BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	61H	RRCID -> 276423		COMPL. DATE 08/11/2014					TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604					
02	13496 X	12868	-0-	-628	-0-			616 680	1 9	11572	2	Y	618	557	0	142	1	112
03	14725 X	14130	-0-	-595	-0-			658 825	1 9	12647	2	Y	750	561	0	166	1	135
04	13890 X	13570	-0-	-320	-0-			617 732	1 9	12221	2	Y	665	590	0	79	1	131
05	14353 X	13467	-0-	-886	-0-			572 750	1 9	12145	2	Y	682	285	0	346	1	182
06	13890 X	12879	-0-	-1011	-0-			543 645	1 9	11691	2	Y	586	261	0	306	1	201

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 59H RRCID -> 276424 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7826 - 14628														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	132	1	2491	2	Y	84	84	0	15
03	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	92	9	1523	2	Y	67	55	0	12
04	180 X	-0-	-0-	-180	-0-	79	1							-0-
05	186 X	-0-	-0-	-186	-0-	74	9			Y	-0-	12	0	-0-
06	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-			-0-
07	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535														
02	12460 X	7015	-0-	-5445	-0-	319	1	6018	2	Y	616	595	0	112
03	13795 X	7785	-0-	-6010	-0-	678	9	6634	2	Y	732	550	0	132
04	13350 X	7564	-0-	-5786	-0-	346	1	6437	2	Y	727	629	0	143
05	13795 X	8499	-0-	-5296	-0-	805	9	7435	2	Y	647	289	0	173
06	9450 X	7775	-0-	-1675	-0-	327	1	6949	2	Y	457	234	0	157
*07	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	800	9	6914	2	Y	521	493	0	97
						352	1							
						712	9							
						323	1							
						503	9							
						343	1							
						573	9							
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 57H RRCID -> 276426 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7783 - 14594														
02	9744 X	8687	-0-	-1057	-0-	407	1	7678	2	Y	547	456	0	99
03	10726 X	6637	-0-	-4089	-0-	602	9	5824	2	Y	461	375	0	83
04	10350 X	8912	-0-	-1438	-0-	306	1	7895	2	Y	562	468	0	110
05	9920 X	9675	-0-	-245	-0-	507	9	8675	2	Y	539	232	0	144
06	9600 X	7754	-0-	-1846	-0-	399	1	6978	2	Y	410	199	0	141
07	9610 X	8240	-0-	-1370	-0-	618	9	7336	2	Y	493	459	0	92
						407	1							
						593	9							
						325	1							
						451	9							
						362	1							
						542	9							
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 47H RRCID -> 276427 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7757 - 14526														
02	12600 X	5896	-0-	-6704	-0-	274	1	5114	2	Y	462	410	0	84
03	13950 X	5929	-0-	-8021	-0-	508	9	5101	2	Y	511	390	0	92
04	12630 X	5765	-0-	-6865	-0-	266	1	4989	2	Y	478	419	0	94
05	9641 X	4550	-0-	-5091	-0-	562	9	3942	2	Y	383	181	0	102
06	9330 X	3531	-0-	-5799	-0-	250	1	3144	2	Y	219	132	0	75
07	6541 X	5123	-0-	-1418	-0-	526	9	4356	2	Y	499	397	0	93
						187	1							
						421	9							
						146	1							
						241	9							
						218	1							
						549	9							

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 429

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
GALVAN RANCH					WELL #:	B252H	RRCID ->	276459	COMPL.	DATE	05/29/2015	TOTAL	DEPTH	8908	PERF.	9478 - 15082	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	66416 X	58772	-0-	-7644	-0-			2964	1	55808	2	Y	-0-	1 0		-0-	
03	70525 X	60938	-0-	-9587	-0-			3022	1	57915	2	Y	1	1 0		-0-	
								1	9								
04	65640 X	56475	-0-	-9165	-0-			2723	1	53751	2	Y	1	1 0		-0-	
								1	9								
05	66123 X	55197	-0-	-10926	-0-			2483	1	52714	2	Y	-0-			-0-	
06	63990 X	51386	-0-	-12604	-0-			2283	1	49103	2	Y	-0-			-0-	
07	63302 X	50214	-0-	-13088	-0-			2365	1	47847	2	Y	2	2 0		-0-	
								2	9								

GALVAN RANCH				WELL #:		B248H	RRCID	->	276473	COMPL. DATE		05/19/2015	TOTAL	DEPTH	8898	PERF.	9414	-	15264
02	74816	X	62099	-0-	-12717		-0-	3130	1	58969	2	Y	-0-						-0-
03	78554	X	68081	-0-	-10473		-0-	3375	1	64706	2	Y	-0-						-0-
04	72930	X	63455	-0-	-9475		-0-	3060	1	60395	2	Y	-0-						-0-
05	72571	X	62149	-0-	-10422		-0-	2795	1	59354	2	Y	-0-						-0-
06	67710	X	57883	-0-	-9827		-0-	2572	1	55311	2	Y	-0-						-0-
07	68758	X	57810	-0-	-10948		-0-	2723	1	55081	2	Y	5	3	0	1	1		1
								6	9										

BRISCOE G GU11 STATE (SA)				WELL #:	60H	RRCID -> 276686	COMPL. DATE 08/11/2014			TOTAL DEPTH	7628	PERF. 7886	- 14576				
02	15736	X	13897	-0-	-1839	-0-	667 729 9	1	12501	2	Y	663	654	0	153	1	120
03	17360	X	15360	-0-	-2000	-0-	718 887 9	1	13755	2	Y	806	603	0	178	1	145
04	16800	X	14878	-0-	-1922	-0-	671 950 9	1	13257	2	Y	864	736	0	103	1	170
05	16957	X	15496	-0-	-1461	-0-	651 1018 9	1	13827	2	Y	925	380	0	468	1	247
06	15750	X	14335	-0-	-1415	-0-	598 872 9	1	12865	2	Y	793	354	0	414	1	272
07	15376	X	14264	-0-	-1112	-0-	623 1027 9	1	12614	2	Y	934	875	0	157	1	174

BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	54H	RRCID -> 276690	COMPL.	DATE 09/21/2014			TOTAL	DEPTH	7440	PERF.	7585	-	14297
02	8848	X	7782	-0-	-1066	-0-	343 1004 9	1	6435	2	Y	913	772	0	210	1	165
03	9393	X	8669	-0-	-724	-0-	366 1282 9	1	7021	2	Y	1165	864	0	257	1	209
04	8880	X	8052	-0-	-828	-0-	331 1136 9	1	6585	2	Y	1033	916	0	123	1	203
05	9176	X	7694	-0-	-1482	-0-	300 1030 9	1	6364	2	Y	936	415	0	474	1	250
06	8820	X	6280	-0-	-2540	-0-	249 661 9	1	5370	2	Y	601	331	0	314	1	206
07	8432	X	6835	-0-	-1597	-0-	281 873 9	1	5681	2	Y	794	718	0	134	1	148

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU4 STATE (SA)														
WELL #: 48H RRCID -> 276697 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7710 - 14422														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11816 X	11066	-0-	-750	-0-	504	1	9495	2	Y	970	725	0	176
						1067	9							
03	12116 X	12116	-0-	-0-	-0-	539	1	10353	2	Y	1113	843	0	200
						1224	9							
04	11760 X	11760	-0-	-0-	-0-	511	1	10141	2	Y	1007	889	0	198
						1108	9							
05	12375 X	12375	-0-	-0-	-0-	509	1	10769	2	Y	997	424	0	266
						1097	9							
06	11850 X	11201	-0-	-649	-0-	458	1	9832	2	Y	828	378	0	284
						911	9							
07	12245 X	10953	-0-	-1292	-0-	466	1	9447	2	Y	945	894	0	176
						1040	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A440H RRCID -> 276700 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9929 - 17600														
02	37156 X	29424	-0-	-7732	-0-	1474	1	27739	2	Y	192	159	0	35
						211	9							
03	38657 X	30614	-0-	-8043	-0-	1507	1	28867	2	Y	218	166	0	39
						240	9							
04	35490 X	28023	-0-	-7467	-0-	1341	1	26459	2	Y	203	178	0	40
						223	9							
05	35030 X	25430	-0-	-9600	-0-	1137	1	24113	2	Y	164	77	0	44
						180	9							
06	32460 X	23495	-0-	-8965	-0-	1036	1	22312	2	Y	134	62	0	46
						147	9							
07	32581 X	25491	-0-	-7090	-0-	1189	1	24105	2	Y	179	162	0	33
						197	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078														
02	37604 X	30489	-0-	-7115	-0-	1524	1	28726	2	Y	217	181	0	39
						239	9							
03	39928 X	32676	-0-	-7252	-0-	1606	1	30803	2	Y	243	184	0	44
						267	9							
04	37170 X	31126	-0-	-6044	-0-	1489	1	29404	2	Y	212	189	0	42
						233	9							
05	36239 X	31486	-0-	-4753	-0-	1407	1	29852	2	Y	206	88	0	55
						227	9							
06	33510 X	30881	-0-	-2629	-0-	1363	1	29330	2	Y	171	78	0	59
						188	9							
07	33325 X	31798	-0-	-1527	-0-	1487	1	30084	2	Y	206	192	0	38
						227	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A437H RRCID -> 276702 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 9268 PERF. 9803 - 17450														
02	44828 X	35750	-0-	-9078	-0-	1786	1	33620	2	Y	313	227	0	57
						344	9							
03	46810 X	39219	-0-	-7591	-0-	1921	1	36856	2	Y	402	298	0	72
						442	9							
04	43590 X	37268	-0-	-6322	-0-	1779	1	35090	2	Y	363	321	0	71
						399	9							
05	42222 X	37257	-0-	-4965	-0-	1661	1	35220	2	Y	342	149	0	91
						376	9							
06	38580 X	15048	-0-	-23532	-0-	663	1	14288	2	Y	88	103	0	30
						97	9							
07	39587 X	25998	-0-	-13589	-0-	1210	1	24524	2	Y	240	185	0	45
						264	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997																
GALVAN RANCH LP GU3 STATE WELL #: 19H RRCID -> 276706 COMPL. DATE 05/16/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8795 - 13674																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	39704 X	33879	-0-	-5825	-0-	1691 382	1 9	31806	2	Y	347	290	0	80	1	63
03	41664 X	36190	-0-	-5474	-0-	1777 384	1 9	34029	2	Y	349	272	0	77	1	63
04	38670 X	33700	-0-	-4970	-0-	1606 349	1 9	31745	2	Y	317	280	0	38	1	62
05	38626 X	33449	-0-	-5177	-0-	1490 301	1 9	31658	2	Y	274	124	0	139	1	73
06	36300 X	31336	-0-	-4964	-0-	1381 244	1 9	29711	2	Y	222	103	0	116	1	76
07	37510 X	31163	-0-	-6347	-0-	1451 283	1 9	29429	2	Y	257	242	0	43	1	48
GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540																
02	39508 X	32892	-0-	-6616	-0-	1632 538	1 9	30722	2	Y	489	431	0	112	1	89
03	41788 X	34359	-0-	-7429	-0-	1673 595	1 9	32091	2	Y	541	413	0	120	1	97
04	39450 X	32080	-0-	-7370	-0-	1522 520	1 9	30038	2	Y	473	421	0	56	1	93
05	39277 X	31753	-0-	-7524	-0-	1409 463	1 9	29881	2	Y	421	188	0	213	1	113
06	37440 X	30348	-0-	-7092	-0-	1332 377	1 9	28639	2	Y	343	159	0	179	1	118
07	34751 X	30386	-0-	-4365	-0-	1408 441	1 9	28537	2	Y	401	376	0	68	1	75
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475																
02	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	409 1012	1 9	7691	2	Y	920	789	0	211	1	167
03	9787 X	9787	-0-	-0-	-0-	428 1144	1 9	8215	2	Y	1040	790	0	230	1	187
04	10110 X	8647	-0-	-1463	-0-	368 982	1 9	7297	2	Y	893	798	0	106	1	176
05	10447 X	9104	-0-	-1343	-0-	367 923	1 9	7814	2	Y	839	366	0	425	1	224
06	10110 X	8554	-0-	-1556	-0-	347 767	1 9	7440	2	Y	697	318	0	364	1	239
07	10075 X	7961	-0-	-2114	-0-	333 850	1 9	6778	2	Y	773	738	0	130	1	144
GALVAN RANCH WELL #: B244H RRCID -> 276770 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9541 - 15732																
02	77924 X	67645	-0-	-10279	-0-	3410 48	1 9	64187	2	Y	44	36	0	10	1	8
03	82553 X	73596	-0-	-8957	-0-	3647 43	1 9	69906	2	Y	39	31	0	9	1	7
04	77250 X	68813	-0-	-8437	-0-	3317 34	1 9	65462	2	Y	31	28	0	4	1	6
05	78833 X	67750	-0-	-11083	-0-	3046 30	1 9	64674	2	Y	27	12	0	14	1	7
06	73770 X	63323	-0-	-10447	-0-	2813 23	1 9	60487	2	Y	21	10	0	11	1	7
07	74896 X	63422	-0-	-11474	-0-	2984 25	1 9	60413	2	Y	23	22	0	4	1	4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	65143 X	65143	-0-	-0-	-0-	3280	1	61791	2	Y	65	58	0	15	12
03	72044 X	69621	-0-	-2423	-0-	72	9	3445	1	66098	2	Y	71	54	13
04	70560 X	64480	-0-	-6080	-0-	78	9	3102	1	61316	2	Y	56	51	11
05	72912 X	64025	-0-	-8887	-0-	62	9	2877	1	61093	2	Y	50	23	13
06	70560 X	60124	-0-	-10436	-0-	55	9	2668	1	57415	2	Y	37	18	13
07	72137 X	60011	-0-	-12126	-0-	41	9	2823	1	57145	2	Y	39	38	7
						43	9								
GALVAN RANCH LP GU6 STATE WELL #: 21H RRCID -> 276803 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8824 - 16651															
02	40880 X	34784	-0-	-6096	-0-	1740	1	32776	2	Y	244	202	0	56	44
03	43276 X	36746	-0-	-6530	-0-	268	9	1806	1	34646	2	Y	267	204	48
04	40710 X	33836	-0-	-6874	-0-	294	9	1617	1	31960	2	Y	235	209	46
05	38502 X	34000	-0-	-4502	-0-	259	9	1520	1	32250	2	Y	209	93	56
06	37260 X	32236	-0-	-5024	-0-	230	9	1423	1	30635	2	Y	162	77	56
07	38440 X	32204	-0-	-6236	-0-	178	9	1506	1	30493	2	Y	186	176	35
						205	9								
GALVAN RANCH LP GU7 STATE WELL #: 16H RRCID -> 276806 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8821 - 17048															
02	61208 X	50279	-0-	-10929	-0-	2516	1	47383	2	Y	345	286	0	79	63
03	64387 X	54236	-0-	-10151	-0-	380	9	2664	1	51120	2	Y	411	309	74
04	60210 X	49997	-0-	-10213	-0-	452	9	2392	1	47242	2	Y	330	300	65
05	59520 X	50176	-0-	-9344	-0-	363	9	2245	1	47608	2	Y	294	131	79
06	54990 X	47607	-0-	-7383	-0-	323	9	2101	1	45255	2	Y	228	109	78
07	55676 X	47440	-0-	-8236	-0-	251	9	2219	1	44943	2	Y	253	241	47
						278	9								
GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413															
02	76832 X	65907	-0-	-10925	-0-	3303	1	62154	2	Y	409	350	0	94	74
03	81530 X	71093	-0-	-10437	-0-	450	9	3500	1	67107	2	Y	442	339	79
04	77280 X	66166	-0-	-11114	-0-	486	9	3168	1	62576	2	Y	384	342	75
05	76725 X	66083	-0-	-10642	-0-	422	9	2958	1	62749	2	Y	342	153	91
06	71730 X	64175	-0-	-7555	-0-	376	9	2836	1	61035	2	Y	276	128	95
07	72881 X	64751	-0-	-8130	-0-	304	9	3032	1	61383	2	Y	305	291	57
						336	9								

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	4368 X	3050	-0-	-1318	-0-	151 73 9	1	2826	2	Y	66	54 0	15 1	12
03	4836 X	3449	-0-	-1387	-0-	167 70 9	1	3212	2	Y	64	51 0	14 1	11
04	4620 X	4460	-0-	-160	-0-	206 174 9	1	4080	2	Y	158	119 0	19 1	31
05	52925 X	52925	-0-	-0-	-0-	2300 1804 9	1	48821	2	Y	1640	403 0	830 1	438
06	38454 X	38454	-0-	-0-	-0-	1670 881 9	1	35903	2	Y	801	546 0	418 1	275
*07	38483 X	38483	-0-	-0-	-0-	1773 822 9	1	35888	2	Y	747	757 0	126 1	139
GALVAN RANCH														
WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875														
02	34440 X	26910	-0-	-7530	-0-	1342 292 9	1	25276	2	Y	265	220 0	61 1	48
03	35929 X	29111	-0-	-6818	-0-	1427 326 9	1	27358	2	Y	296	226 0	65 1	53
04	33330 X	27451	-0-	-5879	-0-	1309 298 9	1	25844	2	Y	271	239 0	32 1	53
05	32116 X	27122	-0-	-4994	-0-	1207 289 9	1	25626	2	Y	263	113 0	133 1	70
06	29610 X	25498	-0-	-4112	-0-	1123 224 9	1	24151	2	Y	204	97 0	107 1	70
07	29543 X	25937	-0-	-3606	-0-	1209 260 9	1	24468	2	Y	236	222 0	40 1	44
BRISCOE G														
WELL #: 50H RRCID -> 276888 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7896 - 13266														
02	7252 X	3527	-0-	-3725	-0-	166 261 9	1	3100	2	Y	237	204 0	55 1	43
03	7564 X	4585	-0-	-2979	-0-	208 376 9	1	4001	2	Y	342	248 0	76 1	61
04	6660 X	4060	-0-	-2600	-0-	179 343 9	1	3538	2	Y	312	275 0	37 1	61
05	6882 X	3781	-0-	-3101	-0-	158 312 9	1	3311	2	Y	284	126 0	143 1	76
06	4770 X	3225	-0-	-1545	-0-	132 233 9	1	2860	2	Y	212	104 0	111 1	73
07	4588 X	3700	-0-	-888	-0-	161 310 9	1	3229	2	Y	282	255 0	48 1	52
GALVAN RANCH														
WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 10002 - 16945														
02	35252 X	29478	-0-	-5774	-0-	1471 323 9	1	27684	2	Y	294	242 0	68 1	53
03	37076 X	31714	-0-	-5362	-0-	1555 360 9	1	29799	2	Y	327	249 0	72 1	59
04	36262 X	36262	-0-	-0-	-0-	1726 463 9	1	34073	2	Y	421	347 0	50 1	83
05	34131 X	30437	-0-	-3694	-0-	1352 327 9	1	28758	2	Y	297	150 0	151 1	79
06	32040 X	28005	-0-	-4035	-0-	1233 248 9	1	26524	2	Y	225	110 0	117 1	77
07	37479 X	28449	-0-	-9030	-0-	1325 288 9	1	26836	2	Y	262	246 0	44 1	49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	70146 X	70146	-0-	-0-	-0-	3535	1	66581	2	Y	27	27	0	5
03	79422 X	74313	-0-	-5109	-0-	3682	1	70611	2	Y	18	16	0	3
04	76860 X	68882	-0-	-7978	-0-	3318	1	65549	2	Y	14	12	0	3
05	79422 X	68804	-0-	-10618	-0-	3094	1	65698	2	Y	11	5	0	3
06	75150 X	65012	-0-	-10138	-0-	2890	1	62114	2	Y	7	4	0	2
07	76973 X	65097	-0-	-11876	-0-	3064	1	62026	2	Y	6	6	0	1
GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162														
02	56924 X	56143	-0-	-781	-0-	2826	1	53231	2	Y	78	65	0	14
03	73326 X	73326	-0-	-0-	-0-	3630	1	69633	2	Y	57	48	0	10
04	66600 X	66334	-0-	-266	-0-	3194	1	63089	2	Y	46	41	0	9
05	68820 X	64952	-0-	-3868	-0-	2921	1	61985	2	Y	42	19	0	11
06	70950 X	60844	-0-	-10106	-0-	2701	1	58108	2	Y	32	16	0	11
07	73315 X	61102	-0-	-12213	-0-	2875	1	58192	2	Y	32	31	0	6
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762														
02	9688 X	7833	-0-	-1855	-0-	374	1	6996	2	Y	421	335	0	76
03	9641 X	8475	-0-	-1166	-0-	387	1	7419	2	Y	608	440	0	109
04	9270 X	8953	-0-	-317	-0-	669	1	7997	2	Y	501	452	0	98
05	9346 X	9346	-0-	-0-	-0-	405	1	8390	2	Y	510	214	0	136
06	8545 X	8545	-0-	-0-	-0-	551	1	7708	2	Y	435	195	0	149
07	9238 X	8244	-0-	-994	-0-	395	1	7340	2	Y	493	467	0	92
BRISCOE R (SA) WELL #: 32H RRCID -> 276897 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7924 - 14649														
02	16940 X	12884	-0-	-4056	-0-	642	1	12064	2	Y	162	151	0	29
03	18879 X	13465	-0-	-5414	-0-	178	1	12613	2	Y	177	135	0	32
04	18270 X	12102	-0-	-6168	-0-	657	1	11395	2	Y	120	114	0	24
05	18879 X	13879	-0-	-5000	-0-	195	1	13115	2	Y	134	54	0	36
06	14880 X	12369	-0-	-2511	-0-	575	1	11716	2	Y	96	49	0	33
07	14260 X	12081	-0-	-2179	-0-	132	1	11403	2	Y	103	100	0	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
BRISCOE R (SA)															
WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE	
02	18564 X	16548	-0-	-2016	-0-		818 1	15386 2	Y	313	256 0	72 1		57	
							344 9								
03	21266 X	16760	-0-	-4506	-0-		814 1	15590 2	Y	324	251 0	72 1		58	
							356 9								
04	20580 X	13253	-0-	-7327	-0-		624 1	12344 2	Y	259	235 0	31 1		51	
							285 9								
05	21266 X	17299	-0-	-3967	-0-		764 1	16221 2	Y	285	115 0	145 1		76	
							314 9								
06	19380 X	15162	-0-	-4218	-0-		662 1	14252 2	Y	225	107 0	117 1		77	
							248 9								
07	18321 X	14662	-0-	-3659	-0-		678 1	13718 2	Y	242	233 0	41 1		45	
							266 9								
BRISCOE G GU9 STATE (SA)															
WELL #: 58H RRCID -> 276899 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7878 - 14572															
02	12208 X	9307	-0-	-2901	-0-		441 1	8307 2	Y	508	423 0	117 1		92	
							559 9								
03	13082 X	10723	-0-	-2359	-0-		497 1	9532 2	Y	631	470 0	140 1		113	
							694 9								
04	11970 X	10845	-0-	-1125	-0-		491 1	9713 2	Y	583	512 0	69 1		115	
							641 9								
05	10726 X	7856	-0-	-2870	-0-		332 1	7084 2	Y	400	205 0	203 1		107	
							440 9								
06	10380 X	10123	-0-	-257	-0-		425 1	9131 2	Y	515	176 0	269 1		177	
							567 9								
07	11222 X	10066	-0-	-1156	-0-		445 1	8965 2	Y	596	562 0	100 1		111	
							656 9								
BRISCOE R															
WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415															
02	20524 X	14692	-0-	-5832	-0-		725 1	13657 2	Y	282	236 0	65 1		51	
							310 9								
03	21328 X	16056	-0-	-5272	-0-		779 1	14929 2	Y	316	240 0	70 1		57	
							348 9								
04	18780 X	13720	-0-	-5060	-0-		648 1	12795 2	Y	252	229 0	30 1		50	
							277 9								
05	19406 X	16168	-0-	-3238	-0-		713 1	15168 2	Y	261	109 0	132 1		70	
							287 9								
06	16410 X	15359	-0-	-1051	-0-		674 1	14464 2	Y	201	97 0	105 1		69	
							221 9								
07	16275 X	15251	-0-	-1024	-0-		708 1	14293 2	Y	227	216 0	38 1		42	
							250 9								
BRISCOE R															
WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453															
02	22176 X	18380	-0-	-3796	-0-		910 1	17143 2	Y	297	259 0	68 1		54	
							327 9								
03	25017 X	20109	-0-	-4908	-0-		971 1	18610 2	Y	480	342 0	106 1		86	
							528 9								
04	24210 X	17635	-0-	-6575	-0-		834 1	16504 2	Y	270	271 0	32 1		53	
							297 9								
05	25017 X	15532	-0-	-9485	-0-		688 1	14602 2	Y	220	103 0	111 1		59	
							242 9								
06	22590 X	13793	-0-	-8797	-0-		603 1	13001 2	Y	172	82 0	90 1		59	
							189 9								
07	20336 X	14965	-0-	-5371	-0-		691 1	13984 2	Y	264	229 0	45 1		49	
							290 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY GALVAN RANCH															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 788997															
WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	57288 X	39354	-0-	-17934	-0-	1982 47 9	1	37325	2	Y	43	28 0	10 1	8	
03	50096 X	38779	-0-	-11317	-0-	1921 20 9	1	36838	2	Y	18	19 0	4 1	3	
04	48480 X	35909	-0-	-12571	-0-	1729 24 9	1	34156	2	Y	22	18 0	3 1	4	
05	50096 X	35323	-0-	-14773	-0-	1588 21 9	1	33714	2	Y	19	9 0	9 1	5	
06	43710 X	32908	-0-	-10802	-0-	1460 10 9	1	31438	2	Y	9	6 0	5 1	3	
07	41695 X	32261	-0-	-9434	-0-	1517 6 9	1	30738	2	Y	5	6 0	1 1	1	
BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 52H RRCID -> 277453 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7786 - 14067															
02	5264 X	3783	-0-	-1481	-0-	172 374 9	1	3237	2	Y	340	279 0	78 1	62	
03	5828 X	4082	-0-	-1746	-0-	184 382 9	1	3516	2	Y	347	270 0	77 1	62	
04	5640 X	3277	-0-	-2363	-0-	142 328 9	1	2807	2	Y	298	266 0	35 1	59	
05	5642 X	2924	-0-	-2718	-0-	119 255 9	1	2550	2	Y	232	111 0	118 1	62	
06	4470 X	2906	-0-	-1564	-0-	118 245 9	1	2543	2	Y	223	92 0	117 1	76	
07	4185 X	3677	-0-	-508	-0-	157 369 9	1	3151	2	Y	335	293 0	56 1	62	
SAN AMBROSIA D GU5 WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7113 - 17149															
02	17220 X	13474	-0-	-3746	-0-	601 1510 9	1	11363	2	Y	1373	1061 0	315 1	249	
03	16771 X	13730	-0-	-3041	-0-	599 1608 9	1	11523	2	Y	1462	1125 0	323 1	263	
04	16230 X	13730	-0-	-2500	-0-	577 1701 9	1	11452	2	Y	1546	1321 0	184 1	304	
05	15996 X	13243	-0-	-2753	-0-	528 1510 9	1	11205	2	Y	1373	615 0	695 1	367	
06	14430 X	10146	-0-	-4284	-0-	408 955 9	1	8783	2	Y	868	483 0	454 1	298	
07	14911 X	9692	-0-	-5219	-0-	411 939 9	1	8342	2	Y	854	849 0	144 1	159	
GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496															
02	35588 X	31254	-0-	-4334	-0-	1555 398 9	1	29301	2	Y	362	303 0	83 1	66	
03	38223 X	33211	-0-	-5012	-0-	1622 453 9	1	31136	2	Y	412	313 0	91 1	74	
04	36630 X	31427	-0-	-5203	-0-	1496 416 9	1	29515	2	Y	378	333 0	45 1	74	
05	37200 X	31811	-0-	-5389	-0-	1414 383 9	1	30014	2	Y	348	153 0	176 1	93	
06	34830 X	29918	-0-	-4912	-0-	1316 304 9	1	28298	2	Y	276	130 0	144 1	95	
07	33635 X	29927	-0-	-3708	-0-	1394 344 9	1	28189	2	Y	313	297 0	53 1	58	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	31052 X	24497	-0-	-6555	-0-	1222	1	23024	2	Y	228	194	0	53	41
03	35681 X	24787	-0-	-10894	-0-	251	9	1215	1	23317	2	Y	232	180	42
04	34530 X	22274	-0-	-12256	-0-	255	9	1061	1	21000	2	Y	194	175	38
05	35681 X	22028	-0-	-13653	-0-	213	9	981	1	20829	2	Y	198	83	53
06	30900 X	18189	-0-	-12711	-0-	218	9	799	1	17214	2	Y	160	74	55
07	26102 X	19286	-0-	-6816	-0-	176	9	893	1	18051	2	Y	311	256	58
						342	9								
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 13H RRCID -> 277462 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8288 - 14437															
02	42252 X	28549	-0-	-13703	-0-	1429	1	26878	2	Y	220	188	0	51	40
03	44330 X	31157	-0-	-13173	-0-	242	9	1535	1	29478	2	Y	131	118	24
04	40320 X	29233	-0-	-11087	-0-	144	9	1402	1	27697	2	Y	122	107	24
05	37293 X	28543	-0-	-8750	-0-	134	9	1273	1	27007	2	Y	239	78	64
06	36090 X	25570	-0-	-10520	-0-	263	9	1129	1	24274	2	Y	152	84	52
07	31620 X	27811	-0-	-3809	-0-	167	9	1293	1	26169	2	Y	317	257	59
						349	9								
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372															
02	40740 X	32136	-0-	-8604	-0-	1608	1	30267	2	Y	237	186	0	55	43
03	43369 X	33397	-0-	-9972	-0-	261	9	1636	1	31399	2	Y	329	240	59
04	40620 X	30716	-0-	-9904	-0-	362	9	1466	1	28935	2	Y	286	255	56
05	40331 X	30825	-0-	-9506	-0-	315	9	1374	1	29168	2	Y	257	114	69
06	37020 X	29415	-0-	-7605	-0-	283	9	1296	1	27892	2	Y	206	96	71
07	34472 X	29194	-0-	-5278	-0-	227	9	1365	1	27646	2	Y	166	178	31
						183	9								
BRISCOE STATE AR															
WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575															
02	53956 X	47466	-0-	-6490	-0-	2354	1	44299	2	Y	739	591	0	170	134
03	57908 X	50885	-0-	-7023	-0-	813	9	2481	1	47620	2	Y	713	561	128
04	51600 X	47865	-0-	-3735	-0-	784	9	2269	1	44850	2	Y	678	592	133
05	53320 X	48366	-0-	-4954	-0-	746	9	2146	1	45552	2	Y	607	271	162
06	51600 X	44593	-0-	-7007	-0-	668	9	1956	1	42089	2	Y	498	229	171
07	51615 X	44672	-0-	-6943	-0-	548	9	2073	1	41969	2	Y	573	541	107
						630	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	126140 X	96797	-0-	-29343	-0-	4876 125 9	1	91796	2	Y	114	93	0	26	1	21
03	130107 X	103941	-0-	-26166	-0-	5144 118 9	1	98679	2	Y	107	85	0	24	1	19
04	120300 X	94720	-0-	-25580	-0-	4561 97 9	1	90062	2	Y	88	79	0	11	1	17
05	120342 X	92916	-0-	-27426	-0-	4177 87 9	1	88652	2	Y	79	35	0	40	1	21
06	110370 X	85821	-0-	-24549	-0-	3808 66 9	1	81947	2	Y	60	29	0	31	1	21
07	107167 X	85940	-0-	-21227	-0-	4043 70 9	1	81827	2	Y	64	62	0	11	1	12

GALVAN RANCH LP				WELL #:	8H	RRCID -> 277833	COMPL. DATE 02/28/2015			TOTAL DEPTH	8194	PERF.	8758	- 14479		
02	28728 X	22617	-0-	-6111	-0-	1120 453 9	1	21044	2	Y	412	330	0	95	1	75
03	30194 X	23823	-0-	-6371	-0-	1156 494 9	1	22173	2	Y	449	344	0	99	1	81
04	28560 X	22811	-0-	-5749	-0-	1079 407 9	1	21325	2	Y	370	334	0	44	1	73
05	26040 X	23812	-0-	-2228	-0-	1054 365 9	1	22393	2	Y	332	148	0	168	1	89
06	24900 X	21955	-0-	-2945	-0-	962 305 9	1	20688	2	Y	277	126	0	145	1	95
07	25048 X	22193	-0-	-2855	-0-	1030 318 9	1	20845	2	Y	289	281	0	49	1	54

GALVAN RANCH				WELL #:	B250H	RRCID -> 277834	COMPL. DATE 05/30/2015			TOTAL DEPTH	8914	PERF.	9191	- 14958		
02	76440 X	64343	-0-	-12097	-0-	3242 9 9	1	61092	2	Y	8	7	0	2	1	2
03	80755 X	69782	-0-	-10973	-0-	3459 8 9	1	66315	2	Y	7	6	0	2	1	1
04	75300 X	65205	-0-	-10095	-0-	3140 7 9	1	62058	2	Y	6	5	0	1	1	1
05	75330 X	64256	-0-	-11074	-0-	2889 6 9	1	61361	2	Y	5	2	0	3	1	1
06	70380 X	59917	-0-	-10463	-0-	2661 4 9	1	57252	2	Y	4	2	0	2	1	1
*07	76526 X	76526	-0-	-0-	-0-	3602 6 9	1	72918	2	Y	5	4	0	1	1	1

BRISCOE G GU12 STATE (SA)				WELL #:	53H	RRCID -> 278139	COMPL. DATE 09/16/2014			TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7735	- 14460		
02	11172 X	9373	-0-	-1799	-0-	445 548 9	1	8380	2	Y	498	416	0	115	1	90
03	11129 X	10107	-0-	-1022	-0-	468 655 9	1	8984	2	Y	595	447	0	131	1	107
04	10200 X	9479	-0-	-721	-0-	430 580 9	1	8469	2	Y	527	467	0	63	1	104
05	10540 X	9305	-0-	-1235	-0-	393 549 9	1	8363	2	Y	499	217	0	253	1	133
06	10200 X	8611	-0-	-1589	-0-	362 463 9	1	7786	2	Y	421	190	0	220	1	144
07	10385 X	8476	-0-	-1909	-0-	374 530 9	1	7572	2	Y	482	455	0	81	1	90

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
02	136192 X	115681	-0-	-20511	-0-	5829 109 9	1	109743	2	Y	99	86 0	23 1	18	
03	142135 X	125963	-0-	-16172	-0-	6237 97 9	1	119629	2	Y	88	71 0	19 1	16	
04	132990 X	115985	-0-	-17005	-0-	5585 102 9	1	110298	2	Y	93	80 0	11 1	18	
05	134168 X	114574	-0-	-19594	-0-	5150 57 9	1	109367	2	Y	52	30 0	26 1	14	
06	126720 X	105509	-0-	-21211	-0-	4684 41 9	1	100784	2	Y	37	19 0	19 1	13	
07	128061 X	105117	-0-	-22944	-0-	4945 41 9	1	100131	2	Y	37	37 0	6 1	7	
GALVAN RANCH															
WELL #: A466H RRCID -> 279633 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9314 - 15211															
02	70028 X	64537	-0-	-5491	-0-	3241 274 9	1	61022	2	Y	249	184 0	57 1	45	
03	77531 X	71204	-0-	-6327	-0-	3521 178 9	1	67505	2	Y	162	142 0	36 1	29	
04	75030 X	65893	-0-	-9137	-0-	3167 139 9	1	62587	2	Y	126	115 0	15 1	25	
05	71455 X	63996	-0-	-7459	-0-	2874 127 9	1	60995	2	Y	115	51 0	58 1	31	
06	69150 X	58814	-0-	-10336	-0-	2607 95 9	1	56112	2	Y	86	42 0	45 1	30	
07	71455 X	56971	-0-	-14484	-0-	2676 105 9	1	54190	2	Y	95	91 0	16 1	18	
GALVAN RANCH															
WELL #: B333H RRCID -> 279643 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9313 - 16737															
02	132104 X	111708	-0-	-20396	-0-	5621 242 9	1	105845	2	Y	220	190 0	51 1	40	
03	137578 X	121431	-0-	-16147	-0-	6008 232 9	1	115191	2	Y	211	166 0	47 1	38	
04	130740 X	110911	-0-	-19829	-0-	5336 191 9	1	105384	2	Y	174	157 0	21 1	34	
05	132959 X	107424	-0-	-25535	-0-	4825 178 9	1	102421	2	Y	162	71 0	82 1	43	
06	124320 X	99088	-0-	-25232	-0-	4396 135 9	1	94557	2	Y	123	60 0	64 1	42	
07	123690 X	98633	-0-	-25057	-0-	4637 143 9	1	93853	2	Y	130	126 0	22 1	24	
GALVAN RANCH															
WELL #: B328H RRCID -> 279644 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9499 - 16642															
02	126952 X	98626	-0-	-28326	-0-	4962 224 9	1	93440	2	Y	204	184 0	47 1	37	
03	129425 X	106108	-0-	-23317	-0-	5248 207 9	1	100653	2	Y	188	149 0	42 1	34	
04	118170 X	96953	-0-	-21217	-0-	4665 224 9	1	92064	2	Y	204	174 0	24 1	40	
05	117583 X	94429	-0-	-23154	-0-	4242 162 9	1	90025	2	Y	147	74 0	74 1	39	
06	109650 X	88185	-0-	-21465	-0-	3914 120 9	1	84151	2	Y	109	54 0	57 1	37	
07	109182 X	87680	-0-	-21502	-0-	4122 125 9	1	83433	2	Y	114	111 0	19 1	21	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	137424 X	109512	-0-	-27912	-0-	5516 136 9	1	103860	2	Y	124	110 0	28 1	23
03	143716 X	117735	-0-	-25981	-0-	5830 124 9	1	111781	2	Y	113	91 0	25 1	20
04	131850 X	107329	-0-	-24521	-0-	5167 101 9	1	102061	2	Y	92	83 0	11 1	18
05	130479 X	105368	-0-	-25111	-0-	4736 90 9	1	100542	2	Y	82	37 0	41 1	22
06	120780 X	95290	-0-	-25490	-0-	4226 66 9	1	90998	2	Y	60	30 0	31 1	21
07	121241 X	88074	-0-	-33167	-0-	4144 59 9	1	83871	2	Y	54	56 0	9 1	10
GALVAN RANCH														
WELL #: B332H RRCID -> 279646 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 9310 - 16599														
02	128716 X	97612	-0-	-31104	-0-	4918 140 9	1	92554	2	Y	127	111 0	29 1	23
03	133300 X	104603	-0-	-28697	-0-	5178 129 9	1	99296	2	Y	117	93 0	26 1	21
04	122190 X	95550	-0-	-26640	-0-	4601 105 9	1	90844	2	Y	95	86 0	11 1	19
05	121551 X	94149	-0-	-27402	-0-	4231 99 9	1	89819	2	Y	90	39 0	46 1	24
06	109770 X	86538	-0-	-23232	-0-	3841 74 9	1	82623	2	Y	67	33 0	35 1	23
07	108066 X	85726	-0-	-22340	-0-	4033 77 9	1	81616	2	Y	70	68 0	12 1	13
GALVAN RANCH														
WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779														
02	53760 X	40679	-0-	-13081	-0-	40679	2		N	-0-				-0-
03	59024 X	42725	-0-	-16299	-0-	42725	2		N	-0-				-0-
04	54120 X	40350	-0-	-13770	-0-	40350	2		N	-0-				-0-
05	55924 X	39033	-0-	-16891	-0-	39033	2		N	-0-				-0-
06	43590 X	29814	-0-	-13776	-0-	29814	2		N	-0-				-0-
*07	57070 X	57070	-0-	-0-	-0-	57070	2		N	-0-				-0-
SAN AMBROSIA D (SA)														
WELL #: 9H RRCID -> 279648 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 7090 - 15108														
02	13636 X	10530	-0-	-3106	-0-	471 1174 9	1	8885	2	Y	1067	855 0	245 1	193
03	14167 X	9018	-0-	-5149	-0-	418 638 9	1	7962	2	Y	580	541 0	128 1	104
04	13740 X	9474	-0-	-4266	-0-	408 991 9	1	8075	2	Y	901	721 0	107 1	177
05	14198 X	9772	-0-	-4426	-0-	384 1227 9	1	8161	2	Y	1115	430 0	564 1	298
06	13740 X	9531	-0-	-4209	-0-	384 834 9	1	8313	2	Y	758	400 0	396 1	260
07	11656 X	9398	-0-	-2258	-0-	386 1211 9	1	7801	2	Y	1101	971 0	185 1	205

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE C														
WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	10108 X	7207	-0-	-2901	-0-	335	1	6326	2	Y	496	371	0	90
03	9486 X	7605	-0-	-1881	-0-	546	9	6840	2	Y	374	314	0	67
04	9090 X	7042	-0-	-2048	-0-	354	1	6256	2	Y	425	358	0	83
05	8866 X	6870	-0-	-1996	-0-	411	9	6176	2	Y	367	166	0	98
06	7920 X	7472	-0-	-448	-0-	318	1	6781	2	Y	341	144	0	117
*07	8471 X	8471	-0-	-0-	-0-	468	9	7865	2	Y	197	244	0	37
						290	1							
						404	9							
						316	1							
						375	9							
						389	1							
						217	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498														
02	79772 X	73722	-0-	-6050	-0-	3707	1	69772	2	Y	221	181	0	40
03	88319 X	84430	-0-	-3889	-0-	243	9	80094	2	Y	144	126	0	26
04	85470 X	74151	-0-	-11319	-0-	4178	1	70463	2	Y	110	101	0	22
05	81623 X	71226	-0-	-10397	-0-	158	9	67919	2	Y	97	44	0	26
06	81720 X	65138	-0-	-16582	-0-	3567	1	62164	2	Y	76	36	0	26
07	84444 X	64532	-0-	-19912	-0-	121	9	61412	2	Y	77	76	0	14
						3200	1							
						107	9							
						2890	1							
						84	9							
						3035	1							
						85	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423														
02	57204 X	55614	-0-	-1590	-0-	2795	1	52644	2	Y	159	127	0	29
03	63333 X	56595	-0-	-6738	-0-	175	9	53645	2	Y	139	112	0	25
04	61290 X	49835	-0-	-11455	-0-	2797	1	47312	2	Y	117	105	0	23
05	61566 X	47824	-0-	-13742	-0-	153	9	45561	2	Y	105	47	0	28
06	59580 X	43729	-0-	-15851	-0-	2394	1	41707	2	Y	76	38	0	26
07	60698 X	42917	-0-	-17781	-0-	129	9	40810	2	Y	84	80	0	16
						2147	1							
						116	9							
						1938	1							
						84	9							
						2015	1							
						92	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997											
GALVAN RANCH				WELL #: A459H		RRCID -> 279652		COMPL. DATE 01/09/2017		TOTAL DEPTH		9196 PERF. 9918		- 15213	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	100347 X	71683	-0-	-28664	-0-	3512 262 9	1	67909	2	Y	238	250	0	17 1	30
*09	97110 X	62998	-0-	-34112	-0-	2992 198 9	1	59808	2	Y	180	160	0	20 1	30
*10	95418 X	45061	-0-	-50357	-0-	1949 207 9	1	42905	2	Y	188	144	0	40 1	34
*11	82350 X	73667	-0-	-8683	-0-	3068 245 9	1	70354	2	Y	223	154	0	30 1	73
*12	85095 X	66444	-0-	-18651	-0-	2963 224 9	1	63257	2	Y	204	214	0	22 1	41
*01	77903 X	46782	-0-	-31121	-0-	2163 167 9	1	44452	2	Y	152	144	0	18 1	31
*02	74732 X	61546	-0-	-13186	-0-	3098 157 9	1	58291	2	Y	143	115	0	33 1	26
*03	82739 X	69066	-0-	-13673	-0-	3420 108 9	1	65538	2	Y	98	86	0	21 1	17
*04	80070 X	58942	-0-	-21128	-0-	2836 78 9	1	56028	2	Y	71	66	0	8 1	14
*05	74059 X	56336	-0-	-17723	-0-	2531 72 9	1	53733	2	Y	65	29	0	33 1	17
*06	72660 X	51456	-0-	-21204	-0-	2283 55 9	1	49118	2	Y	50	24	0	26 1	17
*07	75082 X	51769	-0-	-23313	-0-	2434 59 9	1	49276	2	Y	54	52	0	9 1	10

GALVAN RANCH LP GU5 STATE				WELL #: 20H		RRCID -> 279653		COMPL. DATE 06/09/2015		TOTAL DEPTH		8038 PERF. 8782		- 16072	
02	30632 X	26997	-0-	-3635	-0-	1337 479 9	1	25181	2	Y	435	360	0	100 1	79
03	32209 X	29150	-0-	-3059	-0-	1421 485 9	1	27244	2	Y	441	343	0	98 1	79
04	30360 X	26810	-0-	-3550	-0-	1271 433 9	1	25106	2	Y	394	349	0	47 1	77
05	30318 X	26762	-0-	-3556	-0-	1187 375 9	1	25200	2	Y	341	155	0	172 1	91
06	28920 X	25083	-0-	-3837	-0-	1103 293 9	1	23687	2	Y	266	127	0	139 1	91
07	29884 X	25009	-0-	-4875	-0-	1162 338 9	1	23509	2	Y	307	289	0	52 1	57

SAN AMBROSIA D (SA)				WELL #: 8H		RRCID -> 279664		COMPL. DATE 03/15/2015		TOTAL DEPTH		6517 PERF. 7059		- 15089	
02	4452 X	-0-	-0-	-4452	-0-					Y	-0-	17	0		-0-
03	6634 X	1410	-0-	-5224	-0-	61 175	1 9	1174	2	Y	159	95	0	35 1	29
04	6420 X	-0-	-0-	-6420	-0-					Y	-0-	29	0		-0-
05	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-				-0-
06	1350 X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-				-0-
07	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY				//CONT.// 788997												
BRISCOE C				WELL #: 11H		RRCID -> 279665		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH		6821 PERF. 7557 - 15389		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
02	5488 X	2948	-0-	-2540	-0-	147 15 9	2786 2	Y	14	31 0	4 1	2				
03	5766 X	2165	-0-	-3601	-0-	106 8 9	2051 2	Y	7	6 0	2 1	1				
04	3360 X	1262	-0-	-2098	-0-	62 1 2	1198 2	Y	2	3 0		-0-				
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-				Y	-0-		-0-				
06	3150 X	-0-	-0-	-3150	-0-				Y	-0-		-0-				
07	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-				Y	-0-		-0-				
BRISCOE C				WELL #: 12H		RRCID -> 279666		COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH		6868 PERF. 7447 - 15299		
02	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	352 298 9	6653 2	Y	271	235 0	62 1	49				
03	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	404 342 9	7696 2	Y	311	235 0	69 1	56				
04	9150 X	8291	-0-	-859	-0-	381 360 9	7550 2	Y	327	280 0	39 1	64				
05	10240 X	10240	-0-	-0-	-0-	443 398 9	9399 2	Y	362	146 0	183 1	97				
06	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-	400 255 9	8528 2	Y	232	128 0	121 1	80				
07	8556 X	6500	-0-	-2056	-0-	297 177 9	6026 2	Y	161	184 0	27 1	30				
GALVAN RANCH				WELL #: A462H		RRCID -> 279667		COMPL. DATE 01/28/2017				TOTAL DEPTH		9176 PERF. 9441 - 14939		
02	65632 X	62083	-0-	-3549	-0-	3126 141 9	58816 2	Y	128	87 0	30 1	23				
03	72664 X	63777	-0-	-8887	-0-	3159 32 9	60586 2	Y	29	41 0	6 1	5				
04	70320 X	56868	-0-	-13452	-0-	2737 118 9	54013 2	Y	107	78 0	13 1	21				
05	68727 X	54935	-0-	-13792	-0-	2467 135 9	52333 2	Y	123	49 0	62 1	33				
06	66510 X	50501	-0-	-16009	-0-	2239 102 9	48160 2	Y	93	45 0	49 1	32				
07	68014 X	49680	-0-	-18334	-0-	2333 118 9	47229 2	Y	107	101 0	18 1	20				
GALVAN RANCH				WELL #: A464H		RRCID -> 279670		COMPL. DATE 01/28/2017				TOTAL DEPTH		9120 PERF. 9314 - 15076		
02	64963 X	64963	-0-	-0-	-0-	3260 309 9	61394 2	Y	281	203 0	64 1	51				
03	68634 X	63428	-0-	-5206	-0-	3134 216 9	60078 2	Y	196	168 0	44 1	35				
04	66420 X	57011	-0-	-9409	-0-	2740 176 9	54095 2	Y	160	145 0	19 1	31				
05	68634 X	54900	-0-	-13734	-0-	2462 174 9	52264 2	Y	158	67 0	80 1	42				
06	66420 X	50487	-0-	-15933	-0-	2238 135 9	48114 2	Y	123	59 0	64 1	42				
07	67921 X	50138	-0-	-17783	-0-	2354 154 9	47630 2	Y	140	132 0	24 1	26				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 12018 200 788997																																																											
GALVAN RANCH															WELL #: B306H															RRCID -> 279671															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
02	92008	X	65246	-0-		-26762		-0-			3277	1	61708	2	Y	237	200	0	55	1	43																																																					
											261	9																																																														
03	101866	X	97557	-0-		-4309		-0-			4825	1	92481	2	Y	228	180	0	50	1	41																																																					
											251	9																																																														
04	102660	X	85864	-0-		-16796		-0-			4127	1	81518	2	Y	199	177	0	24	1	39																																																					
											219	9																																																														
05	106082	X	82440	-0-		-23642		-0-			3699	1	78525	2	Y	196	84	0	99	1	52																																																					
											216	9																																																														
06	102660	X	75670	-0-		-26990		-0-			3351	1	72150	2	Y	154	73	0	80	1	53																																																					
											169	9																																																														
07	97557	X	74893	-0-		-22664		-0-			3515	1	71183	2	Y	177	167	0	30	1	33																																																					
											195	9																																																														
SAN AMBROSIA D (SA)																						WELL #:		7H		RRCID -> 279674															COMPL. DATE 03/12/2015															TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7136 - 15135																		
02	12768	X	7942	-0-		-4826		-0-			360	1	6835	2	Y	679	602	0	156	1	123																																																					
											747	9																																																														
03	13082	X	8388	-0-		-4694		-0-			377	1	7246	2	Y	695	539	0	154	1	125																																																					
											765	9																																																														
04	12030	X	11501	-0-		-529		-0-			489	1	9615	2	Y	1270	994	0	151	1	250																																																					
											1397	9																																																														
05	12431	X	10097	-0-		-2334		-0-			406	1	8621	2	Y	973	470	0	493	1	260																																																					
											1070	9																																																														
06	12030	X	10527	-0-		-1503		-0-			422	1	9106	2	Y	908	382	0	474	1	312																																																					
											999	9																																																														
*07	10523	X	10523	-0-		-0-		-0-			445	1	9004	2	Y	976	942	0	164	1	182																																																					
											1074	9																																																														
GALVAN RANCH																						WELL #:		B302H		RRCID -> 279675															COMPL. DATE 02/06/2017															TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9435 - 14998																		
02	72604	X	51636	-0-		-20968		-0-			2595	1	48858	2	Y	166	156	0	38	1	30																																																					
											183	9																																																														
03	80383	X	68187	-0-		-12196		-0-			3368	1	64585	2	Y	213	158	0	47	1	38																																																					
											234	9																																																														
04	81810	X	60885	-0-		-20925		-0-			2923	1	57769	2	Y	175	158	0	21	1	34																																																					
											193	9																																																														
05	84537	X	58580	-0-		-25957		-0-			2627	1	55770	2	Y	166	72	0	84	1	44																																																					
											183	9																																																														
06	81810	X	52993	-0-		-28817		-0-			2345	1	50501	2	Y	134	62	0	70	1	46																																																					
											147	9																																																														
07	68200	X	50849	-0-		-17351		-0-			2386	1	48306	2	Y	143	138	0	24	1	27																																																					
											157	9																																																														
GALVAN RANCH																						WELL #:		A469H		RRCID -> 279676															COMPL. DATE 12/15/2016															TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821																		
02	47348	X	46640	-0-		-708		-0-			2343	1	44126	2	Y	155	137	0	36	1	28																																																					
											171	9																																																														
03	52421	X	44546	-0-		-7875		-0-			2197	1	42172	2	Y	161	124	0	36	1	29																																																					
											177	9																																																														
04	50730	X	44352	-0-		-6378		-0-			2132	1	42077	2	Y	130	118	0	15	1	26																																																					
											143	9																																																														
05	52421	X	42795	-0-		-9626		-0-			1919	1	40746	2	Y	118	52	0	60	1	32																																																					
											130	9																																																														
06	50730	X	36497	-0-		-14233		-0-			1614	1	34782	2	Y	92	44	0	48	1	32																																																					
											101	9																																																														
07	50747	X	41081	-0-		-9666		-0-			1929	1	39056	2	Y	87	88	0	15	1	16																																																					
											96	9																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	76860 X	62976	-0-	-13884	-0-	3166 178	1 9	59632	2	Y	162	134	0	38	1
03	85095 X	73381	-0-	-11714	-0-	3623 268	1 9	69490	2	Y	244	175	0	54	1
04	73650 X	62003	-0-	-11647	-0-	2978 206	1 9	58819	2	Y	187	172	0	22	1
05	76105 X	55675	-0-	-20430	-0-	2498 152	1 9	53025	2	Y	138	68	0	70	1
06	73650 X	54204	-0-	-19446	-0-	2402 139	1 9	51663	2	Y	126	54	0	66	1
07	73377 X	52433	-0-	-20944	-0-	2460 157	1 9	49816	2	Y	143	135	0	24	1
GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038															
02	69804 X	67683	-0-	-2121	-0-	3404 189	1 9	64090	2	Y	172	148	0	40	1
03	77283 X	68107	-0-	-9176	-0-	3365 195	1 9	64547	2	Y	177	137	0	39	1
04	74790 X	61293	-0-	-13497	-0-	2948 157	1 9	58188	2	Y	143	130	0	17	1
05	77283 X	59500	-0-	-17783	-0-	2670 166	1 9	56664	2	Y	151	62	0	77	1
06	74790 X	54515	-0-	-20275	-0-	2415 130	1 9	51970	2	Y	118	56	0	62	1
07	70370 X	53164	-0-	-17206	-0-	2496 147	1 9	50521	2	Y	134	126	0	23	1
GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260															
02	85876 X	66271	-0-	-19605	-0-	3321 407	1 9	62543	2	Y	370	292	0	85	1
03	95077 X	80020	-0-	-15057	-0-	3948 348	1 9	75724	2	Y	316	256	0	70	1
04	92010 X	72357	-0-	-19653	-0-	3474 286	1 9	68597	2	Y	260	235	0	31	1
05	82863 X	69840	-0-	-13023	-0-	3130 264	1 9	66446	2	Y	240	105	0	122	1
06	77430 X	64022	-0-	-13408	-0-	2835 205	1 9	60982	2	Y	186	89	0	97	1
07	80011 X	62841	-0-	-17170	-0-	2949 235	1 9	59657	2	Y	214	202	0	36	1
GALVAN RANCH WELL #: B301H RRCID -> 279915 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9272 - 14883															
02	60088 X	54053	-0-	-6035	-0-	2703 408	1 9	50942	2	Y	371	257	0	85	1
03	65968 X	57224	-0-	-8744	-0-	2825 206	1 9	54193	2	Y	187	179	0	41	1
04	63840 X	49813	-0-	-14027	-0-	2390 190	1 9	47233	2	Y	173	152	0	21	1
05	61876 X	47805	-0-	-14071	-0-	2144 160	1 9	45501	2	Y	145	67	0	73	1
06	57900 X	44832	-0-	-13068	-0-	1952 894	1 9	41986	2	Y	813	148	0	425	1
07	59830 X	47290	-0-	-12540	-0-	2219 125	1 9	44946	2	Y	114	353	0	19	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SM ENERGY COMPANY															
GALVAN RANCH															
WELL #: C204H RRCID -> 279938 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9401 - 17341															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	101640 X	80115	-0-	-21525	-0-	4040	1	76075	2	Y	-0-			-0-	
03	103137 X	84699	-0-	-18438	-0-	4198	1	80498	2	Y	3	2 0		1	
						3	9								
04	91950 X	78664	-0-	-13286	-0-	3794	1	74870	2	Y	-0-	1 0		-0-	
05	95015 X	77260	-0-	-17755	-0-	3477	1	73783	2	Y	-0-			-0-	
06	91950 X	71675	-0-	-20275	-0-	3185	1	68482	2	Y	7	1 0	4 1	2	
						8	9								
07	87885 X	70982	-0-	-16903	-0-	3340	1	67636	2	Y	5	5 0	1 1	1	
						6	9								
GALVAN RANCH													WELL #: C206H RRCID -> 279946 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 9400 - 17405		
02	119700 X	94344	-0-	-25356	-0-	4760	1	89584	2	Y	-0-			-0-	
03	120807 X	101347	-0-	-19460	-0-	5024	1	96323	2	Y	-0-			-0-	
04	106200 X	94045	-0-	-12155	-0-	4532	1	89513	2	Y	-0-			-0-	
05	109740 X	93740	-0-	-16000	-0-	4218	1	89522	2	Y	-0-			-0-	
06	106200 X	86912	-0-	-19288	-0-	3860	1	83052	2	Y	-0-			-0-	
07	104439 X	86828	-0-	-17611	-0-	4088	1	82740	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450		
02	120400 X	93424	-0-	-26976	-0-	4711	1	88713	2	Y	-0-			-0-	
03	122605 X	99059	-0-	-23546	-0-	4909	1	94150	2	Y	-0-			-0-	
04	107700 X	93019	-0-	-14681	-0-	4487	1	88532	2	Y	-0-			-0-	
05	111290 X	93151	-0-	-18139	-0-	4189	1	88962	2	Y	-0-			-0-	
06	107700 X	89587	-0-	-18113	-0-	3978	1	85609	2	Y	-0-			-0-	
07	102393 X	88968	-0-	-13425	-0-	4187	1	84781	2	Y	-0-			-0-	
GALVAN RANCH													WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217		
02	100184 X	78178	-0-	-22006	-0-	3942	1	74236	2	Y	-0-			-0-	
03	102796 X	79958	-0-	-22838	-0-	3963	1	75995	2	Y	-0-			-0-	
04	90600 X	73937	-0-	-16663	-0-	3563	1	70374	2	Y	-0-			-0-	
05	93620 X	71395	-0-	-22225	-0-	3213	1	68182	2	Y	-0-			-0-	
06	90600 X	66857	-0-	-23743	-0-	2969	1	63888	2	Y	-0-			-0-	
07	84041 X	66005	-0-	-18036	-0-	3108	1	62897	2	Y	-0-			-0-	
BRISCOE CATARINA EAST GU1													WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257		
02	13916 X	11455	-0-	-2461	-0-	1407	1	9061	2	Y	897	907 0		162	
						987	9								
03	14322 X	12338	-0-	-1984	-0-	2822	1	7880	2	Y	1487	1446 0		203	
						1636	9								
04	11190 X	9899	-0-	-1291	-0-	1866	1	6949	2	Y	985	1026 0		162	
						1084	9								
05	12679 X	-0-	-0-	-12679	-0-					Y	-0-	162 0		-0-	
06	12270 X	132	-0-	-12138	-0-	22	1	58	2	Y	47	3 0		44	
						52	9								
07	12679 X	5752	-0-	-6927	-0-	3077	1	1664	2	Y	919	44 0		919	
						1011	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7868 X	7134	-0-	-734	-0-	853 1	5492 2	Y	717	617	0		130
03	8711 X	8083	-0-	-628	-0-	789 9	5366 2	Y	723	754	0		99
04	8900 X	8900	-0-	-0-	-0-	1922 1	6433 2	Y	672	660	0		111
05	7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-	795 9		Y	4	113	0		2
06	7830 X	4952	-0-	-2878	-0-	1728 1	3286 2	Y	395	23	0		374
*07	9386 X	9386	-0-	-0-	-0-	739 9		Y					
						435 9							
						5662 1	3061 2	Y	603	374	0		603
						663 9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127													
02	8120 X	5112	-0-	-3008	-0-	647 1	4162 2	Y	275	318	0		50
03	8711 X	5105	-0-	-3606	-0-	303 9	3371 2	Y	479	464	0		65
04	9060 X	3188	-0-	-5872	-0-	1207 1	2255 2	Y	297	313	0		49
05	9362 X	896	-0-	-8466	-0-	527 9		Y	21	62	0		8
06	9060 X	-0-	-0-	-9060	-0-	606 1		Y					
07	5673 X	-0-	-0-	-5673	-0-	327 9		Y	-0-	8	0		-0-
						191 1	682 2	Y	-0-				-0-
						23 9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007													
02	7000 X	4909	-0-	-2091	-0-	580 1	3736 2	Y	539	543	0		97
03	7471 X	5141	-0-	-2330	-0-	593 9	3060 2	Y	896	871	0		122
04	6300 X	4941	-0-	-1359	-0-	1095 1	3206 2	Y	794	785	0		131
05	6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-	986 9		Y	-0-	131	0		-0-
06	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-	862 1		Y	-0-				-0-
07	5425 X	733	-0-	-4692	-0-	873 9	156 2	Y	263				263
						288 1							
						289 9							
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922													
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879													
02	12656 X	11406	-0-	-1250	-0-	1354 1	8725 2	Y	1206	1166	0		218
03	13981 X	11269	-0-	-2712	-0-	1327 9	7386 2	Y	1125	1190	0		153
04	13170 X	11440	-0-	-1730	-0-	2645 1	8011 2	Y	1161	1123	0		191
05	12741 X	11476	-0-	-1265	-0-	1238 9		Y	1111	881	0		421
06	12210 X	7856	-0-	-4354	-0-	2152 1	5598 2	Y	149	429	0		141
07	12617 X	43	-0-	-12574	-0-	1277 9		Y	3	141	0		3
						2245 1							
						1222 9							
						2094 1							
						164 9							
						26 1	14 2	Y					
						3 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997														
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8232 X	6330	-0-	-1902	-0-	734	1	4728	2	Y	789	798	0	143
03	9114 X	6425	-0-	-2689	-0-	868	9	4053	2	Y	836	865	0	114
04	7980 X	5842	-0-	-2138	-0-	1452	1	3922	2	Y	788	772	0	130
05	7750 X	5683	-0-	-2067	-0-	920	9	3751	2	Y	802	628	0	304
06	7500 X	4602	-0-	-2898	-0-	1053	1	3079	2	Y	336	322	0	318
07	7006 X	24	-0-	-6982	-0-	867	9	8	2	Y	2	318	0	2
						1050	1							
						882	9							
						1153	1							
						370	9							
						14	1							
						2	9							
GALVAN RANCH WELL #: B826H RRCID -> 280489 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 9008 - 12834														
02	74564 X	45239	-0-	-29325	-0-	2253	1	42363	2	Y	566	500	0	103
03	72354 X	42457	-0-	-29897	-0-	623	9	39727	2	Y	598	461	0	108
04	63930 X	35737	-0-	-28193	-0-	2072	1	33450	2	Y	538	476	0	106
05	63860 X	34573	-0-	-29287	-0-	658	9	32508	2	Y	485	216	0	130
06	61800 X	30231	-0-	-31569	-0-	1695	1	28457	2	Y	411	185	0	141
07	45880 X	30670	-0-	-15210	-0-	592	9	28703	2	Y	498	462	0	93
						1531	1							
						534	9							
						1322	1							
						452	9							
						1419	1							
						548	9							
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420														
02	30632 X	23984	-0-	-6648	-0-	1188	1	22372	2	Y	385	312	0	70
03	32488 X	24478	-0-	-8010	-0-	424	9	22846	2	Y	402	311	0	72
04	30720 X	22439	-0-	-8281	-0-	1190	1	20965	2	Y	376	329	0	74
05	29419 X	22665	-0-	-6754	-0-	442	9	21272	2	Y	356	155	0	95
06	26730 X	22402	-0-	-4328	-0-	1060	1	21093	2	Y	298	135	0	102
07	26567 X	22275	-0-	-4292	-0-	414	9	20860	2	Y	350	328	0	65
						1001	1							
						392	9							
						981	1							
						328	9							
						1030	1							
						385	9							
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285														
02	16688 X	11624	-0-	-5064	-0-	558	1	10488	2	Y	525	442	0	95
03	21669 X	8361	-0-	-13308	-0-	578	9	7483	2	Y	444	361	0	80
04	20970 X	6987	-0-	-13983	-0-	390	1	6193	2	Y	438	380	0	86
05	21669 X	8772	-0-	-12897	-0-	488	9	7914	2	Y	441	186	0	118
06	17550 X	7348	-0-	-10202	-0-	312	1	6692	2	Y	314	160	0	108
07	12865 X	6628	-0-	-6237	-0-	482	9	5966	2	Y	334	324	0	62
						373	1							
						485	9							
						311	1							
						345	9							
						295	1							
						367	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU4 STATE 162														
WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08	58807 X	397	-0-	-58410	-0-	18	1	359	2	Y	18	121	0	2
						20	9							2
*09	56910 X	9520	-0-	-47390	-0-	422	1	8451	2	Y	588	424	0	99
						647	9							
*10	58807 X	16416	-0-	-42391	-0-	689	1	15167	2	Y	509	407	0	92
						560	9							
*11	16800 X	14335	-0-	-2465	-0-	576	1	13196	2	Y	512	368	0	167
						563	9							
*12	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					Y	-0-	167	0	-0-
*01	21328 X	3026	-0-	-18302	-0-	131	1	2649	2	Y	224	152	0	45
						246	9							
*02	19264 X	5350	-0-	-13914	-0-	253	1	4752	2	Y	314	230	0	57
						345	9							
*03	21328 X	8530	-0-	-12798	-0-	397	1	7631	2	Y	456	330	0	82
						502	9							
*04	18630 X	8978	-0-	-9652	-0-	411	1	8148	2	Y	381	343	0	75
						419	9							
*05	7796 X	7796	-0-	-0-	-0-	335	1	7128	2	Y	303	144	0	81
						333	9							
*06	10710 X	7398	-0-	-3312	-0-	316	1	6796	2	Y	260	116	0	89
						286	9							
*07	12059 X	7364	-0-	-4695	-0-	332	1	6712	2	Y	291	277	0	54
						320	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729														
02	67060 X	52431	-0-	-14629	-0-	2634	1	49555	2	Y	220	172	0	40
						242	9							
03	68386 X	57143	-0-	-11243	-0-	2820	1	54082	2	Y	219	171	0	39
						241	9							
04	66180 X	49535	-0-	-16645	-0-	2379	1	46946	2	Y	191	170	0	37
						210	9							
05	58404 X	47993	-0-	-10411	-0-	2151	1	45648	2	Y	176	77	0	47
						194	9							
06	56520 X	44360	-0-	-12160	-0-	1964	1	42250	2	Y	133	65	0	46
						146	9							
07	58063 X	43548	-0-	-14515	-0-	2043	1	41341	2	Y	149	142	0	28
						164	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681														
02	93492 X	72353	-0-	-21139	-0-	3640	1	68525	2	Y	171	147	0	31
						188	9							
03	93372 X	78201	-0-	-15171	-0-	3866	1	74157	2	Y	162	128	0	29
						178	9							
04	86820 X	72212	-0-	-14608	-0-	3475	1	68623	2	Y	104	100	0	20
						114	9							
05	80104 X	73161	-0-	-6943	-0-	3286	1	69755	2	Y	109	45	0	29
						120	9							
06	77520 X	68029	-0-	-9491	-0-	3017	1	64924	2	Y	80	40	0	27
						88	9							
07	80104 X	67650	-0-	-12454	-0-	3182	1	64391	2	Y	70	72	0	13
						77	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 10/05/2015 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274														
02	95984 X	72865	-0-	-23119	-0-	3675	1	69190	2	Y	-0-			-0-
03	97650 X	76005	-0-	-21645	-0-	3768	1	72237	2	Y	-0-			-0-
04	85530 X	70104	-0-	-15426	-0-	3382	1	66722	2	Y	-0-			-0-
05	88381 X	68697	-0-	-19684	-0-	3089	1	65608	2	Y	-0-			-0-
06	85530 X	63776	-0-	-21754	-0-	2833	1	60943	2	Y	-0-			-0-
07	79453 X	63076	-0-	-16377	-0-	2970	1	60106	2	Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
GALVAN RANCH			WELL #: B433H		RRCID -> 280691		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH		8776		PERF. 9310 - 14045			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	BALANCE		
02	73417 X	73417	-0-	-0-	-0-	3686 327	1 9	69404	2	Y	297	256	0	68 1 54		
03	77034 X	77034	-0-	-0-	-0-	3803 318	1 9	72913	2	Y	289	227	0	64 1 52		
04	83730 X	70482	-0-	-13248	-0-	3386 248	1 9	66848	2	Y	225	206	0	27 1 44		
05	86521 X	68891	-0-	-17630	-0-	3088 256	1 9	65547	2	Y	233	97	0	118 1 62		
06	83730 X	63729	-0-	-20001	-0-	2819 196	1 9	60714	2	Y	178	86	0	93 1 61		
07	80166 X	63966	-0-	-16200	-0-	3000 222	1 9	60744	2	Y	202	191	0	34 1 38		
GALVAN RANCH			WELL #: A433H		RRCID -> 280692		COMPL. DATE 12/23/2016		TOTAL DEPTH		9492		PERF. 9725 - 17264			
02	73948 X	59870	-0-	-14078	-0-	2990 578	1 9	56302	2	Y	525	459	0	121 1 95		
03	74834 X	62222	-0-	-12612	-0-	3050 637	1 9	58535	2	Y	579	442	0	128 1 104		
04	71970 X	57506	-0-	-14464	-0-	2744 590	1 9	54172	2	Y	536	471	0	64 1 105		
05	70153 X	54333	-0-	-15820	-0-	2421 581	1 9	51331	2	Y	528	225	0	267 1 141		
06	67890 X	50456	-0-	-17434	-0-	2221 481	1 9	47754	2	Y	437	199	0	229 1 150		
07	64232 X	51961	-0-	-12271	-0-	2420 548	1 9	48993	2	Y	498	471	0	84 1 93		
GALVAN RANCH			WELL #: B325H		RRCID -> 280693		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL DEPTH		8979		PERF. 9267 - 16143			
02	182308 X	150468	-0-	-31840	-0-	7572 356	1 9	142540	2	Y	324	301	0	74 1 59		
03	185504 X	161506	-0-	-23998	-0-	7989 317	1 9	153200	2	Y	288	231	0	64 1 52		
04	167310 X	148731	-0-	-18579	-0-	7161 218	1 9	141352	2	Y	198	187	0	24 1 39		
05	166594 X	145411	-0-	-21183	-0-	6535 190	1 9	138686	2	Y	173	78	0	88 1 46		
06	161220 X	133403	-0-	-27817	-0-	5918 152	1 9	127333	2	Y	138	65	0	72 1 47		
07	166594 X	123870	-0-	-42724	-0-	5821 209	1 9	117840	2	Y	190	170	0	32 1 35		
GALVAN RANCH			WELL #: B630H		RRCID -> 280694		COMPL. DATE 04/03/2016		TOTAL DEPTH		9010		PERF. 9202 - 16868			
02	173096 X	89182	-0-	-83914	-0-	4498 11	1 9	84673	2	Y	10	9	0	2 1 2		
03	150815 X	74513	-0-	-76302	-0-	3691 7	1 9	70815	2	Y	6	5	0	2 1 1		
04	128550 X	52515	-0-	-76035	-0-	2530 1	1 9	49984	2	Y	1	2	0	-0-		
05	119784 X	65461	-0-	-54323	-0-	2945 10	1 9	62506	2	Y	9	3	0	4 1 2		
06	107460 X	56570	-0-	-50890	-0-	2512 30	1 9	54028	2	Y	27	6	0	14 1 9		
07	98735 X	54087	-0-	-44648	-0-	2545 46	1 9	51496	2	Y	42	36	0	7 1 8		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B130H												RRCID -> 280695				
COMPL. DATE 03/28/2016												TOTAL DEPTH 9183				
PERF. 9330 - 16921																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	221536 X	125820	-0-	-95716	-0-	6343	1	119477	2	Y	-0-				-0-	
03	201438 X	130989	-0-	-70449	-0-	6492	1	124497	2	Y	-0-				-0-	
04	168450 X	74710	-0-	-93740	-0-	3601	1	71109	2	Y	-0-				-0-	
05	156581 X	91584	-0-	-64997	-0-	4119	1	87465	2	Y	-0-				-0-	
06	145020 X	82018	-0-	-63002	-0-	3642	1	78370	2	Y	5	3	1		2	
						6	9									
07	139314 X	80372	-0-	-58942	-0-	3787	1	76585	2	Y	-0-	2	0		-0-	
GALVAN RANCH												WELL #: B628H				
RRCID -> 280696												COMPL. DATE 04/18/2016				
TOTAL DEPTH 8990												PERF. 9324 - 17031				
02	120316 X	48111	-0-	-72205	-0-	2421	1	45644	2	Y	42	32	0	9	1	8
						46	9									
03	100905 X	46328	-0-	-54577	-0-	2294	1	43995	2	Y	35	29	0	8	1	6
						39	9									
04	84330 X	40246	-0-	-44084	-0-	1937	1	38280	2	Y	26	24	0	3	1	5
						29	9									
05	62000 X	49047	-0-	-12953	-0-	2207	1	46825	2	Y	14	8	0	7	1	4
						15	9									
06	57120 X	44009	-0-	-13111	-0-	1955	1	42042	2	Y	11	5	0	6	1	4
						12	9									
07	53258 X	40275	-0-	-12983	-0-	1896	1	38366	2	Y	12	12	0	2	1	2
						13	9									
GALVAN RANCH												WELL #: B128H				
RRCID -> 280697												COMPL. DATE 04/03/2016				
TOTAL DEPTH 9156												PERF. 9150 - 17113				
02	197624 X	106814	-0-	-90810	-0-	5391	1	101423	2	Y	-0-					-0-
03	172143 X	112745	-0-	-59398	-0-	5590	1	107154	2	Y	1	1	0			-0-
						1	9									
04	141900 X	63667	-0-	-78233	-0-	3069	1	60598	2	Y	-0-					-0-
05	145886 X	73699	-0-	-72187	-0-	3313	1	70383	2	Y	3	1	0	1	1	1
						3	9									
06	128160 X	68090	-0-	-60070	-0-	3020	1	65070	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	118265 X	67825	-0-	-50440	-0-	3193	1	64632	2	Y	-0-					-0-
GALVAN RANCH												WELL #: B629H				
RRCID -> 280698												COMPL. DATE 04/18/2016				
TOTAL DEPTH 8981												PERF. 9015 - 16986				
02	157808 X	43951	-0-	-113857	-0-	2216	1	41735	2	Y	-0-					-0-
03	103850 X	42988	-0-	-60862	-0-	2132	1	40856	2	Y	-0-					-0-
04	63330 X	45521	-0-	-17809	-0-	2196	1	43325	2	Y	-0-					-0-
05	57381 X	55182	-0-	-2199	-0-	2481	1	52686	2	Y	14	3	0	7	1	4
						15	9									
06	51810 X	49491	-0-	-2319	-0-	2198	1	47276	2	Y	15	6	0	8	1	5
						17	9									
*07	48827 X	48827	-0-	-0-	-0-	2297	1	46511	2	Y	17	16	0	3	1	3
						19	9									
GALVAN RANCH												WELL #: B129H				
RRCID -> 280699												COMPL. DATE 04/01/2016				
TOTAL DEPTH 9167												PERF. 9117 - 17028				
02	168672 X	45825	-0-	-122847	-0-	2313	1	43512	2	Y	-0-					-0-
03	166129 X	44968	-0-	-121161	-0-	2231	1	42737	2	Y	-0-					-0-
04	137190 X	32442	-0-	-104748	-0-	1566	1	30876	2	Y	-0-					-0-
05	82677 X	52375	-0-	-30302	-0-	2357	1	50014	2	Y	4	1	0	2	1	1
						4	9									
06	51630 X	51061	-0-	-569	-0-	2267	1	48794	2	Y	-0-	1	0			-0-
*07	51860 X	51860	-0-	-0-	-0-	2440	1	49420	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SM ENERGY COMPANY BRISCOE J GU3 STATE 34															
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT //CONT.// 788997 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	EOM BALANCE
02	50904 X	33695	-0-	-17209	-0-	1672 497 9	1	31526	2	Y	452	378 0	104 1		82
03	55707 X	34484	-0-	-21223	-0-	1684 499 9	1	32301	2	Y	454	354 0	100 1		82
04	47520 X	31154	-0-	-16366	-0-	1485 391 9	1	29278	2	Y	355	325 0	42 1		70
05	43028 X	30098	-0-	-12930	-0-	1339 352 9	1	28407	2	Y	320	142 0	162 1		86
06	40140 X	26522	-0-	-13618	-0-	1166 268 9	1	25088	2	Y	244	118 0	128 1		84
07	37293 X	26227	-0-	-11066	-0-	1222 289 9	1	24716	2	Y	263	254 0	44 1		49
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 11/21/2015 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129															
02	62206 X	62206	-0-	-0-	-0-	3129 153 9	1	58924	2	Y	139	113 0	32 1		25
03	66898 X	64688	-0-	-2210	-0-	3202 83 9	1	61403	2	Y	75	70 0	17 1		13
04	64740 X	59861	-0-	-4879	-0-	2882 106 9	1	56873	2	Y	96	78 0	12 1		19
05	66898 X	58865	-0-	-8033	-0-	2646 65 9	1	56154	2	Y	59	32 0	30 1		16
06	64740 X	54120	-0-	-10620	-0-	2404 31 9	1	51685	2	Y	28	19 0	15 1		10
07	67084 X	53195	-0-	-13889	-0-	2497 150 9	1	50548	2	Y	136	98 0	23 1		25
BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989															
02	50764 X	33010	-0-	-17754	-0-	1656 218 9	1	31136	2	Y	198	162 0	45 1		36
03	56203 X	33312	-0-	-22891	-0-	1638 254 9	1	31420	2	Y	231	174 0	51 1		42
04	46260 X	30678	-0-	-15582	-0-	1466 252 9	1	28960	2	Y	229	199 0	27 1		45
05	47430 X	29287	-0-	-18143	-0-	1308 185 9	1	27794	2	Y	168	83 0	85 1		45
06	39480 X	26904	-0-	-12576	-0-	1193 133 9	1	25578	2	Y	121	61 0	63 1		42
07	35216 X	26490	-0-	-8726	-0-	1240 143 9	1	25107	2	Y	130	126 0	22 1		24
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440															
02	16212 X	7775	-0-	-8437	-0-	329 1269 9	1	6177	2	Y	1154	879 0	265 1		209
03	14787 X	8746	-0-	-6041	-0-	364 1409 9	1	6973	2	Y	1281	977 0	283 1		230
04	11700 X	7237	-0-	-4463	-0-	307 872 9	1	6058	2	Y	793	773 0	94 1		156
05	8618 X	7078	-0-	-1540	-0-	280 831 9	1	5967	2	Y	755	327 0	382 1		202
06	8460 X	7361	-0-	-1099	-0-	299 636 9	1	6426	2	Y	578	279 0	302 1		199
07	8370 X	7410	-0-	-960	-0-	318 673 9	1	6419	2	Y	612	594 0	103 1		114

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA22) 15														
WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 11/08/2015 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7499 - 15576														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14896 X	9126	-0-	-5770	-0-	421	1	7934	2	Y	701	600	0	127
						771	9							
03	14477 X	9507	-0-	-4970	-0-	428	1	8223	2	Y	778	593	0	140
						856	9							
04	12900 X	9423	-0-	-3477	-0-	411	1	8137	2	Y	795	684	0	156
						875	9							
05	11315 X	9208	-0-	-2107	-0-	370	1	7870	2	Y	880	356	0	235
						968	9							
06	10410 X	8718	-0-	-1692	-0-	347	1	7461	2	Y	827	346	0	284
						910	9							
07	10106 X	7941	-0-	-2165	-0-	332	1	6694	2	Y	832	821	0	155
						915	9							
SAN AMBROSIA F (SA21) 15														
WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7359 - 15370														
02	10668 X	7436	-0-	-3232	-0-	321	1	6047	2	Y	971	805	0	176
						1068	9							
03	7936 X	7615	-0-	-321	-0-	323	1	6216	2	Y	978	762	0	176
						1076	9							
04	9630 X	7279	-0-	-2351	-0-	312	1	6201	2	Y	696	652	0	137
						766	9							
05	9951 X	7108	-0-	-2843	-0-	283	1	5998	2	Y	752	307	0	201
						827	9							
06	9630 X	6495	-0-	-3135	-0-	263	1	5654	2	Y	525	272	0	180
						578	9							
07	8246 X	5968	-0-	-2278	-0-	254	1	5153	2	Y	510	509	0	95
						561	9							
SAN AMBROSIA F (SA20) 15														
WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7261 - 15370														
02	15736 X	9309	-0-	-6427	-0-	388	1	7355	2	Y	1424	1257	0	258
						1566	9							
03	17453 X	10138	-0-	-7315	-0-	410	1	7850	2	Y	1707	1281	0	307
						1878	9							
04	16890 X	7560	-0-	-9330	-0-	297	1	5885	2	Y	1253	1165	0	246
						1378	9							
05	17453 X	11504	-0-	-5949	-0-	451	1	9569	2	Y	1349	552	0	360
						1484	9							
06	14100 X	12287	-0-	-1813	-0-	483	1	10383	2	Y	1292	534	0	443
						1421	9							
*07	10912 X	10912	-0-	-0-	-0-	467	1	9467	2	Y	889	1017	0	165
						978	9							
SAN AMBROSIA F (SA15) 13														
WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288														
02	4956 X	1772	-0-	-3184	-0-	81	1	1570	2	Y	110	81	0	20
						121	9							
03	5487 X	583	-0-	-4904	-0-	26	1	521	2	Y	33	39	0	6
						36	9							
04	5310 X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-	6	0	-0-
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					Y	-0-			-0-
07	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA1)														
WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	42952 X	13627	-0-	-29325	-0-	659 1	12445 2	Y	475	360 0	109 1	86		
03	31403 X	14607	-0-	-16796	-0-	523 9	13298 2	Y	557	420 0	123 1	100		
04	23310 X	8906	-0-	-14404	-0-	696 1	8179 2	Y	284	294 0	34 1	56		
05	18197 X	7406	-0-	-10791	-0-	613 9	6773 2	Y	288	121 0	146 1	77		
06	14610 X	7640	-0-	-6970	-0-	415 1	7072 2	Y	218	106 0	114 1	75		
07	15097 X	6634	-0-	-8463	-0-	312 9	6136 2	Y	178	190 0	30 1	33		
						316 1								
						317 9								
						328 1								
						240 9								
						302 1								
						196 9								
BRISCOE C														
WELL #: 59H RRCID -> 280982 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 6654 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
BRISCOE G														
WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637														
02	71512 X	28533	-0-	-42979	-0-	1416 1	26721 2	Y	360	308 0	83 1	65		
03	71176 X	28394	-0-	-42782	-0-	396 9	26591 2	Y	377	291 0	83 1	68		
04	54930 X	26622	-0-	-28308	-0-	1388 1	25002 2	Y	321	288 0	38 1	63		
05	44795 X	23420	-0-	-21375	-0-	415 9	22085 2	Y	265	123 0	134 1	71		
06	34830 X	19755	-0-	-15075	-0-	1267 1	18680 2	Y	188	96 0	98 1	65		
07	31403 X	14434	-0-	-16969	-0-	353 9	13585 2	Y	162	170 0	27 1	30		
						1043 1								
						292 9								
						868 1								
						207 9								
						671 1								
						178 9								
BRISCOE G														
WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8107 - 14767														
02	61432 X	18891	-0-	-42541	-0-	941 1	17690 2	Y	236	217 0	54 1	43		
03	52979 X	18563	-0-	-34416	-0-	260 9	17371 2	Y	261	199 0	58 1	47		
04	40530 X	11751	-0-	-28779	-0-	905 1	11023 2	Y	155	153 0	19 1	30		
05	30566 X	5355	-0-	-25211	-0-	287 9	5053 2	Y	59	44 0	29 1	16		
06	27480 X	2160	-0-	-25320	-0-	557 1	2038 2	Y	26	19 0	14 1	9		
07	20925 X	4418	-0-	-16507	-0-	171 9	4130 2	Y	77	59 0	13 1	14		
						237 1								
						65 9								
						93 1								
						29 9								
						203 1								
						85 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G														
WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	76160 X	25452	-0-	-50708	-0-	1266	1	23837	2	Y	317	274	0	57
03	76353 X	24304	-0-	-52049	-0-	1186	1	22758	2	Y	327	253	0	59
04	55530 X	21849	-0-	-33681	-0-	1039	1	20506	2	Y	276	248	0	54
05	44547 X	20283	-0-	-24264	-0-	904	1	19144	2	Y	214	103	0	57
06	33150 X	15614	-0-	-17536	-0-	687	1	14759	2	Y	153	78	0	52
07	25792 X	14636	-0-	-11156	-0-	680	1	13778	2	Y	162	157	0	30
						178	9							
BRISCOE G														
WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617														
02	39592 X	12939	-0-	-26653	-0-	620	1	11678	2	Y	583	417	0	106
03	32085 X	12823	-0-	-19262	-0-	641	9	11597	2	Y	564	444	0	101
04	21360 X	11348	-0-	-10012	-0-	606	1	10335	2	Y	443	404	0	87
05	14415 X	10342	-0-	-4073	-0-	620	9	9477	2	Y	380	173	0	102
06	13860 X	10945	-0-	-2915	-0-	526	1	10134	2	Y	308	143	0	106
07	14322 X	9835	-0-	-4487	-0-	487	9	8987	2	Y	366	342	0	68
						447	1							
						418	9							
						472	1							
						339	9							
						445	1							
						403	9							
BRISCOE G														
WELL #: 825H RRCID -> 280996 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7970 - 14617														
02	34860 X	8219	-0-	-26641	-0-	403	1	7611	2	Y	186	131	0	34
03	23684 X	4414	-0-	-19270	-0-	205	9	4017	2	Y	172	137	0	31
04	14250 X	2844	-0-	-11406	-0-	208	1	2558	2	Y	143	129	0	28
05	14725 X	1572	-0-	-13153	-0-	189	9	1408	2	Y	89	48	0	24
06	8820 X	3013	-0-	-5807	-0-	129	1	2730	2	Y	142	43	0	49
07	8308 X	5849	-0-	-2459	-0-	157	9	5297	2	Y	263	219	0	49
						66	1							
						98	9							
						127	1							
						156	9							
						263	1							
						289	9							
SAN AMBROSIA F (SA17)														
WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7312 - 15458														
02	22260 X	16923	-0-	-5337	-0-	767	1	14437	2	Y	1563	1334	0	283
03	18355 X	18355	-0-	-0-	-0-	1719	9	15230	2	Y	2117	1552	0	380
04	16740 X	16693	-0-	-47	-0-	796	1	14307	2	Y	1511	1414	0	297
05	18724 X	14177	-0-	-4547	-0-	2329	9	12195	2	Y	1278	586	0	342
06	18120 X	10171	-0-	-7949	-0-	724	1	8710	2	Y	961	471	0	330
*07	11082 X	11082	-0-	-0-	-0-	1662	9	9040	2	Y	1449	1265	0	270
						576	1							
						1406	9							
						404	1							
						1057	9							
						448	1							
						1594	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA18)														
WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7437 - 15578														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
										M	PROD			
02	9884 X	6128	-0-	-3756	-0-	292	1	5491	2	Y	314	198	0	57
						345	9							
03	9362 X	6346	-0-	-3016	-0-	297	1	5696	2	Y	321	249	0	58
						353	9							
04	7770 X	6054	-0-	-1716	-0-	268	1	5314	2	Y	429	352	0	84
						472	9							
05	8029 X	4363	-0-	-3666	-0-	187	1	3928	2	Y	225	135	0	60
						248	9							
06	6570 X	2744	-0-	-3826	-0-	116	1	2506	2	Y	111	75	0	38
						122	9							
07	6789 X	3631	-0-	-3158	-0-	163	1	3310	2	Y	144	131	0	27
						158	9							
BRISCOE R														
WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445														
02	95200 X	37518	-0-	-57682	-0-	1877	1	35349	2	Y	265	233	0	48
						292	9							
03	105400 X	35599	-0-	-69801	-0-	1747	1	33498	2	Y	322	241	0	58
						354	9							
04	73620 X	30911	-0-	-42709	-0-	1474	1	29153	2	Y	258	234	0	51
						284	9							
05	57970 X	27539	-0-	-30431	-0-	1228	1	26049	2	Y	238	104	0	64
						262	9							
06	46710 X	23589	-0-	-23121	-0-	1040	1	22351	2	Y	180	88	0	62
						198	9							
07	40052 X	23803	-0-	-16249	-0-	1110	1	22463	2	Y	209	197	0	39
						230	9							
BRISCOE R														
WELL #: 22H RRCID -> 281002 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7932 - 15283														
02	78904 X	31533	-0-	-47371	-0-	1573	1	29651	2	Y	281	239	0	51
						309	9							
03	87358 X	30593	-0-	-56765	-0-	1499	1	28775	2	Y	290	225	0	52
						319	9							
04	56940 X	27710	-0-	-29230	-0-	1321	1	26096	2	Y	266	234	0	52
						293	9							
05	46066 X	25179	-0-	-20887	-0-	1121	1	23775	2	Y	257	110	0	69
						283	9							
06	38130 X	21094	-0-	-17036	-0-	928	1	19965	2	Y	183	93	0	63
						201	9							
07	34906 X	20818	-0-	-14088	-0-	970	1	19593	2	Y	232	213	0	43
						255	9							
SAN AMBROSIA F (SA14) 13														
WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210														
02	20860 X	11212	-0-	-9648	-0-	436	1	8212	2	Y	2331	1832	0	423
						2564	9							
03	23033 X	10611	-0-	-12422	-0-	409	1	7835	2	Y	2152	1713	0	387
						2367	9							
04	21390 X	12950	-0-	-8440	-0-	520	1	10263	2	Y	1970	1735	0	387
						2167	9							
05	19654 X	9842	-0-	-9812	-0-	349	1	7389	2	Y	1913	821	0	511
						2104	9							
06	12000 X	10497	-0-	-1503	-0-	379	1	8153	2	Y	1786	751	0	613
						1965	9							
07	13392 X	10472	-0-	-2920	-0-	388	1	7837	2	Y	2043	1932	0	380
						2247	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R (SA2)														
WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	34860 X	11953	-0-	-22907	-0-	569	1	10746	2	Y	580	516	0	105
03	31961 X	10455	-0-	-21506	-0-	638	9	9393	2	Y	521	417	0	94
04	21090 X	12942	-0-	-8148	-0-	489	1	11803	2	Y	492	430	0	97
05	19530 X	14772	-0-	-4758	-0-	573	9	13497	2	Y	579	228	0	155
06	18900 X	11570	-0-	-7330	-0-	598	1	10674	2	Y	363	203	0	125
07	13361 X	8800	-0-	-4561	-0-	541	9	8087	2	Y	286	310	0	53
						638	1							
						497	1							
						399	9							
						398	1							
						315	9							
BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 281006 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 6670 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7265 - 15353														
02	10472 X	7259	-0-	-3213	-0-	332	1	6224	2	Y	639	562	0	116
03	10261 X	8271	-0-	-1990	-0-	703	9	6969	2	Y	853	627	0	153
04	9840 X	7388	-0-	-2452	-0-	364	1	6217	2	Y	781	688	0	153
05	10168 X	8363	-0-	-1805	-0-	938	9	7285	2	Y	668	305	0	178
06	9840 X	6427	-0-	-3413	-0-	312	1	5736	2	Y	386	230	0	132
07	8277 X	6528	-0-	-1749	-0-	859	9	5411	2	Y	772	630	0	144
						343	1							
						735	9							
						266	1							
						425	9							
						268	1							
						849	9							
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 6971 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	119465	-0-	119465	119465	5373	1	114067	2	Y	23	17 1	6
							25	9						
06	14B2	EXT	130386	-0-	130386	249851	5790	1	124583	2	Y	12	8 0 6 1	4
							13	9						
*07	351869	X	102018	-0-	-249851	-0-	4802	1	97216	2	Y	-0-	4 0	-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C140H RRCID -> 281012 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 8956 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 05/08/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	159213	-0-	159213	159213	7161	1	152012	2	Y	36	26 1	10
							40	9						
06	14B2	EXT	182822	-0-	182822	342035	8121	1	174692	2	Y	8	11 0 4 1	3
							9	9						
*07	484321	X	142286	-0-	-342035	-0-	6699	1	135584	2	Y	3	5 0	1
							3	9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	121428	-0-	121428	121428	5455	1	115793	2	Y	164	120	1			44
						180	9									
06	14B2 EXT	176253	-0-	176253	297681	7818	1	168156	2	Y	254	78	0	133	1	87
						279	9									
*07	440112 X	142431	-0-	-297681	-0-	6694	1	135487	2	Y	227	234	0	38	1	42
						250	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: B605H RRCID -> 281017 COMPL. DATE 09/30/2015 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	134073	-0-	134073	134073	5975	1	126859	2	Y	1126	825	1			301
						1239	9									
06	14B2 EXT	246619	-0-	246619	380692	10886	1	234260	2	Y	1339	481	0	699	1	460
						1473	9									
07	14B2 EXT	200705	-0-	200705	581397	9421	1	190727	2	Y	506	787	0	85	1	94
						557	9									
GALVAN RANCH																
WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	173905	-0-	173905	173905	7726	1	164013	2	Y	1969	1443	1			526
						2166	9									
06	14B2 EXT	256178	-0-	256178	430083	11291	1	242953	2	Y	1758	763	0	918	1	603
						1934	9									
*07	652521 X	222438	-0-	-430083	-0-	10439	1	211308	2	Y	628	1008	0	106	1	117
						691	9									
BRISCOE R GU5 STATE																
WELL #: 147H RRCID -> 281020 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH																
WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	95172 X	25023	-0-	-70149	-0-	1241	1	23401	2	Y	346	296	0	63
03	75454 X	23863	-0-	-51591	-0-	381	9	1163	1	22335	2	Y	332	60
04	47220 X	19401	-0-	-27819	-0-	365	9	921	1	18191	2	Y	263	52
05	38130 X	19080	-0-	-19050	-0-	289	9	846	1	17958	2	Y	251	67
06	32070 X	17096	-0-	-14974	-0-	276	9	750	1	16127	2	Y	199	68
07	25265 X	15438	-0-	-9827	-0-	219	9	717	1	14477	2	Y	222	41
						244	9							
BRISCOE G GU1 (SA)														
WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738														
02	66640 X	27695	-0-	-38945	-0-	1382	1	26035	2	Y	253	236	0	46
03	69316 X	25287	-0-	-44029	-0-	278	9	1240	1	23758	2	Y	263	47
04	47310 X	19571	-0-	-27739	-0-	289	9	932	1	18396	2	Y	221	43
05	38967 X	17792	-0-	-21175	-0-	243	9	791	1	16785	2	Y	196	52
06	34110 X	18512	-0-	-15598	-0-	216	9	815	1	17495	2	Y	184	63
07	27497 X	14567	-0-	-12930	-0-	202	9	678	1	13688	2	Y	183	34
						201	9							
BRISCOE STATE AR (SA1)														
WELL #: 20H RRCID -> 281025 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8340 - 16294														
02	14B2 EXT	241736	-0-	241736	307742	11893	1	223890	2	Y	5412	3387	0	981
03	583066 X	275324	-0-	-307742	-0-	5953	9	13408	1	257100	2	Y	4378	787
04	217404 X	217404	-0-	-0-	-0-	4816	9	10350	1	204433	2	Y	2383	468
05	206429 X	177887	-0-	-28542	-0-	2621	9	7955	1	168895	2	Y	943	252
06	199770 X	140179	-0-	-59591	-0-	1037	9	6205	1	133523	2	Y	410	141
07	206429 X	100038	-0-	-106391	-0-	451	9	4692	1	95009	2	Y	306	57
						337	9							
BRISCOE STATE AR (SA2)														
WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283														
02	14B2 EXT	239322	-0-	239322	298772	11838	1	222854	2	Y	4209	2628	0	763
03	563888 X	265116	-0-	-298772	-0-	4630	9	12964	1	248585	2	Y	3243	583
04	199957 X	199957	-0-	-0-	-0-	3567	9	9581	1	189166	2	Y	1100	216
05	206429 X	163899	-0-	-42530	-0-	1210	9	7349	1	155998	2	Y	502	134
06	199770 X	127990	-0-	-71780	-0-	552	9	5677	1	122097	2	Y	196	67
07	206429 X	93327	-0-	-113102	-0-	216	9	4385	1	88787	2	Y	141	26
						155	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	38096	-0-	38096	38096	1864	1	35780	2	Y	411	246 0	91 1
							452	9						74
04		0 W	209213	-0-	209213	247309	9957	1	196607	2	Y	2408	1722 0	287 1
							2649	9						473
05	439858	X	192549	-0-	-247309	-0-	8614	1	182787	2	Y	1044	710 0	528 1
							1148	9						279
06	212850	X	118786	-0-	-94064	-0-	5240	1	112700	2	Y	769	382 0	402 1
							846	9						264
07	216194	X	93636	-0-	-122558	-0-	4377	1	88625	2	Y	576	636 0	97 1
							634	9						107
GALVAN RANCH														
WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	34678	-0-	-0-	34678	34678	1692	1	32466	2	Y	473	284 0	104 1
							520	9						85
04	14B2 EXT	204644	-0-	-0-	204644	239322	9702	1	191572	2	Y	3064	2182 0	365 1
							3370	9						602
05	468675	X	229353	-0-	-239322	-0-	10226	1	217052	2	Y	1886	1030 0	954 1
							2075	9						504
06	218576	X	218576	-0-	-0-	-0-	9684	1	208331	2	Y	510	573 0	266 1
							561	9						175
07	211451	X	141411	-0-	-70040	-0-	6635	1	134321	2	Y	414	442 0	70 1
							455	9						77
GALVAN RANCH														
WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	43734	-0-	-0-	43734	43734	2140	1	41029	2	Y	514	308 0	114 1
							565	9						92
04	14B2 EXT	199581	-0-	-0-	199581	243315	9415	1	185910	2	Y	3869	2740 0	461 1
							4256	9						760
05	434765	X	191450	-0-	-243315	-0-	8464	1	179691	2	Y	2995	1440 0	1515 1
							3295	9						800
06	148316	X	148316	-0-	-0-	-0-	6522	1	140317	2	Y	1343	981 0	701 1
							1477	9						461
07	146599	X	133937	-0-	-12662	-0-	6251	1	126538	2	Y	1044	1135 0	176 1
							1148	9						194
BRISCOE G														
WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630														
02	30716	X	12716	-0-	-18000	-0-	615	1	11550	2	Y	501	435 0	115 1
							551	9						91
03	34007	X	13485	-0-	-20522	-0-	641	1	12281	2	Y	512	398 0	113 1
							563	9						92
04	24180	X	9525	-0-	-14655	-0-	444	1	8747	2	Y	304	300 0	36 1
							334	9						60
05	23126	X	11259	-0-	-11867	-0-	489	1	10372	2	Y	362	142 0	183 1
							398	9						97
06	22380	X	12538	-0-	-9842	-0-	544	1	11697	2	Y	270	133 0	141 1
							297	9						93
07	14074	X	11071	-0-	-3003	-0-	505	1	10219	2	Y	315	296 0	53 1
							347	9						59

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997															
BRISCOE STATE AR (SA4)			WELL #: 215H			RRCID -> 281055			COMPL. DATE 12/03/2015			TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1)					WELL #: 827H	RRCID -> 281056	COMPL. DATE 07/22/2016			TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674								
02	54880 X	10848	-0-	-44032	-0-	524	1	9875	2	Y	408	365	0	94	1	74		
03	37510 X	12302	-0-	-25208	-0-	449	9	587	1	11307	2	Y	371	296	0	82	1	67
04	26310 X	10279	-0-	-16031	-0-	408	9	483	1	9503	2	Y	266	249	0	32	1	52
05	19933 X	8506	-0-	-11427	-0-	293	9	373	1	7924	2	Y	190	95	0	96	1	51
06	18420 X	11810	-0-	-6610	-0-	209	9	513	1	11041	2	Y	233	82	0	122	1	80
07	12307 X	6418	-0-	-5889	-0-	256	9	290	1	5872	2	Y	233	231	0	39	1	43
						256	9											

BRISCOE STATE AR (SA8)					WELL #: 227H	RRCID -> 281060	COMPL. DATE 05/02/2017			TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8164 - 16575								
02	14B2 EXT	139190	-0-	139190	161454	6689	1	125941	2	Y	5964	3788	0	1369	1	1081		
03	305875 X	144421	-0-	-161454	-0-	6560	9	6965	1	133556	2	Y	3545	3206	0	783	1	637
04	128400 X	91402	-0-	-36998	-0-	3900	9	4297	1	84876	2	Y	2026	2024	0	241	1	398
05	132680 X	71001	-0-	-61679	-0-	2229	9	3133	1	66542	2	Y	1205	671	0	610	1	322
06	128400 X	55089	-0-	-73311	-0-	1326	9	2410	1	51903	2	Y	705	417	0	368	1	242
07	132680 X	45745	-0-	-86935	-0-	776	9	2120	1	42875	2	Y	682	682	0	115	1	127
						750	9											

BRISCOE R GU5 STATE					WELL #: 1487H	RRCID -> 281063	COMPL. DATE 10/16/2015			TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA3)					WELL #: 837H	RRCID -> 281064	COMPL. DATE 07/20/2016			TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832								
02	38360 X	15497	-0-	-22863	-0-	725	1	13654	2	Y	1016	823	0	233	1	184		
03	42470 X	12629	-0-	-29841	-0-	1118	9	588	1	11323	2	Y	653	576	0	144	1	117
04	32040 X	13711	-0-	-18329	-0-	718	9	625	1	12343	2	Y	675	579	0	80	1	133
05	25823 X	11465	-0-	-14358	-0-	743	9	490	1	10395	2	Y	527	252	0	267	1	141
06	21120 X	4734	-0-	-16386	-0-	580	9	202	1	4353	2	Y	163	163	0	85	1	56
07	17143 X	14814	-0-	-2329	-0-	179	9	667	1	13533	2	Y	558	416	0	94	1	104
						614	9											

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 466

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE G (SA2)														
WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	46872 X	15698	-0-	-31174	-0-	758 697	1 9	14243	2	Y	634	470	0	146 1 115
03	38812 X	17873	-0-	-20939	-0-	849 752	1 9	16272	2	Y	684	525	0	151 1 123
04	26790 X	15889	-0-	-10901	-0-	736 637	1 9	14516	2	Y	579	519	0	69 1 114
05	23033 X	15276	-0-	-7757	-0-	658 633	1 9	13985	2	Y	575	244	0	291 1 154
06	17310 X	8747	-0-	-8563	-0-	375 314	1 9	8058	2	Y	285	192	0	149 1 98
07	17887 X	7909	-0-	-9978	-0-	358 329	1 9	7222	2	Y	299	291	0	50 1 56
GALVAN RANCH														
WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	166507	-0-	166507	166507	7342 3314	1 9	155851	2	Y	3013	2208	1	805
06	14B2 EXT	241648	-0-	241648	408155	10556 3946	1 9	227146	2	Y	3587	1288	0	1873 1 1231
*07	672927 X	264772	-0-	-408155	-0-	12334 2826	1 9	249612	2	Y	2569	2890	0	432 1 478
GALVAN RANCH														
WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	52402	-0-	52402	52402	2565 623	1 9	49214	2	Y	566	339	0	125 1 102
04	14B2 EXT	192759	-0-	192759	245161	9130 3392	1 9	180237	2	Y	3084	2213	0	367 1 606
05	470100 X	224939	-0-	-245161	-0-	10002 2603	1 9	212334	2	Y	2366	1143	0	1197 1 632
06	158329 X	158329	-0-	-0-	-0-	6994 859	1 9	150476	2	Y	781	737	0	408 1 268
07	112406 X	95180	-0-	-17226	-0-	4469 246	1 9	90465	2	Y	224	412	0	38 1 42
BRISCOE STATE AR (SA5)														
WELL #: 225H RRCID -> 281070 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GALVAN RANCH														
WELL #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	20732	-0-	20732	20732	1025 23	1 9	19684	2	Y	21	13	0	4 1 4
04	14B2 EXT	201637	-0-	201637	222369	9699 414	1 9	191524	2	Y	376	261	0	45 1 74
05	421118 X	198749	-0-	-222369	-0-	8921 415	1 9	189413	2	Y	377	159	0	191 1 101
06	206850 X	128046	-0-	-78804	-0-	5682 136	1 9	122228	2	Y	124	117	0	65 1 43
07	208351 X	55424	-0-	-152927	-0-	2607 30	1 9	52787	2	Y	27	61	0	4 1 5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: A356H RRCID -> 281073 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 9867 - 16356														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1250	1	23898	2	N	NO RPT	13	0	-0-
03	14B2 EXT	25171	-0-	25171	25171	23	9			Y	21	0	4	4
04	14B2 EXT	189262	-0-	189262	214433	9108	1	179799	2	Y	323	225	0	64
05	405452 X	191019	-0-	-214433	-0-	355	9							
06	113381 X	113381	-0-	-0-	-0-	8584	1	182192	2	Y	221	114	0	59
*07	117258 X	117258	-0-	-0-	-0-	243	9							
						5019	1	107996	2	Y	333	104	0	114
						366	9							
						5506	1	111467	2	Y	259	281	0	48
						285	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A360H RRCID -> 281074 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9815 - 15699														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	980	1	18800	2	N	NO RPT	7	0	-0-
03	14B2 EXT	19792	-0-	19792	19792	12	9			Y	11	0	2	2
04	14B2 EXT	189666	-0-	189666	209458	9127	1	180236	2	Y	275	190	0	54
05	502634 X	188283	-0-	-314351	-0-	303	9							
06	181830 X	126074	-0-	-55756	-0-	8456	1	179545	2	Y	256	112	0	68
07	187891 X	94556	-0-	-93335	-0-	282	9							
						5595	1	120421	2	Y	53	76	0	18
						58	9							
						4449	1	90090	2	Y	15	27	0	3
						17	9							
BRISCOE STATE AR (SA3)														
WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496														
02	309771 X	249319	-0-	-60452	-0-	12360	1	232707	2	Y	3865	2388	0	701
03	289924 X	289924	-0-	-0-	-0-	4252	9							
04	227772 X	227772	-0-	-0-	-0-	14216	1	272604	2	Y	2822	2393	0	507
05	188640 X	188640	-0-	-0-	-0-	3104	9							
06	180030 X	151013	-0-	-29017	-0-	10916	1	215560	2	Y	1178	1314	0	231
07	186031 X	105617	-0-	-80414	-0-	1296	9							
						8457	1	179585	2	Y	544	355	0	145
						598	9							
						6694	1	144033	2	Y	260	180	0	89
						286	9							
						4960	1	100401	2	Y	233	240	0	43
						256	9							
SAN AMBROSIA F (SA) 12														
WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 11/09/2015 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7328 - 15417														
02	17920 X	10268	-0-	-7652	-0-	454	1	8590	2	Y	1113	932	0	202
03	17112 X	10352	-0-	-6760	-0-	1224	9							
04	14340 X	8994	-0-	-5346	-0-	450	1	8642	2	Y	1145	888	0	206
05	12586 X	8950	-0-	-3636	-0-	1260	9							
06	12180 X	8232	-0-	-3948	-0-	381	1	7537	2	Y	978	875	0	192
07	11377 X	8425	-0-	-2952	-0-	1076	9							
						358	1	7620	2	Y	884	393	0	236
						972	9							
						331	1	7124	2	Y	706	331	0	242
						777	9							
						345	1	6935	2	Y	1041	914	0	194
						1145	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE STATE AR (SA7)														
WELL #: 217H RRCID -> 281079 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8165 - 16130														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	116509	-0-	116509	133306	5660	1	106531	2	Y	3925	2434	0	712
03	259681 X	126375	-0-	-133306	-0-	4318	9	116657	2	Y	3305	2693	0	594
04	93510 X	86583	-0-	-6927	-0-	6082	1	79884	2	Y	2414	2246	0	474
05	96627 X	56666	-0-	-39961	-0-	3636	9	52942	2	Y	1119	728	0	299
06	93510 X	53259	-0-	-40251	-0-	4044	1	50220	2	Y	641	385	0	220
07	96627 X	43300	-0-	-53327	-0-	2655	9	41106	2	Y	149	316	0	28
						2493	1							
						1231	9							
						2334	1							
						705	9							
						2030	1							
						164	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	28559	-0-	28559	28559	1413	1	27144	2	Y	2	2	0	-0-
04	14B2 EXT	186407	-0-	186407	214966	2	9	177232	2	Y	181	124	0	35
05	380082 X	165116	-0-	-214966	-0-	8976	1	157452	2	Y	223	86	0	59
06	132210 X	88878	-0-	-43332	-0-	199	9	84882	2	Y	44	65	0	15
07	136617 X	89094	-0-	-47523	-0-	7419	1	84835	2	Y	65	57	0	12
						245	9							
						3948	1							
						48	9							
						4187	1							
						72	9							
BRISCOE G														
WELL #: 795H RRCID -> 281081 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7919 - 14588														
02	87808 X	12023	-0-	-75785	-0-	569	1	10710	2	Y	676	461	0	123
03	37975 X	9201	-0-	-28774	-0-	744	9	8088	2	Y	628	499	0	113
04	25110 X	7424	-0-	-17686	-0-	422	1	6470	2	Y	569	502	0	112
05	21452 X	17331	-0-	-4121	-0-	691	9	15735	2	Y	778	288	0	208
06	15087 X	15087	-0-	-0-	-0-	328	1	13779	2	Y	606	290	0	208
*07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	626	9	12221	2	Y	681	647	0	127
						740	1							
						856	9							
						641	1							
						667	9							
						605	1							
						749	9							
BRISCOE STATE AR (SA6)														
WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261														
02	SHUT IN	122756	-0-	122756	139681	5734	1	107965	2	Y	8234	5058	0	1493
03	254507 X	114826	-0-	-139681	-0-	9057	9	100984	2	Y	7794	6165	0	1401
04	91560 X	70993	-0-	-20567	-0-	5269	1	62743	2	Y	4610	4556	0	906
05	94612 X	71394	-0-	-23218	-0-	8573	9	64226	2	Y	3766	1761	0	1006
06	91560 X	61438	-0-	-30122	-0-	3179	1	56069	2	Y	2512	1344	0	862
07	94612 X	50917	-0-	-43695	-0-	5071	9	46040	2	Y	2366	2390	0	440
						3025	1							
						4143	9							
						2606	1							
						2763	9							
						2274	1							
						2603	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SM ENERGY COMPANY															//CONT.// 788997																																																																										
BRISCOE R GU6 STATE															WELL #: 1443H															RRCID -> 281091															COMPL. DATE 11/11/2015															TOTAL DEPTH 7022															PERF. N/A														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																				
0											AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																																																																				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631																																																																																									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	27705	-0-		27705		27705		1357	1	26014	2	Y	304		182	0		67	1	55																																																																			
										334	9																																																																														
04	14B2	EXT	200642	-0-		200642		228347		9550	1	188559	2	Y	2303		1631	0		274	1	453																																																																			
										2533	9																																																																														
05	448397	X	220050	-0-		-228347		-0-		9824	1	208504	2	Y	1565		808	0		792	1	418																																																																			
										1722	9																																																																														
06	222300	X	170574	-0-		-51726		-0-		7528	1	161981	2	Y	968		549	0		505	1	332																																																																			
										1065	9																																																																														
07	207328	X	84115	-0-		-123213		-0-		3897	1	78886	2	Y	1211		1114	0		204	1	225																																																																			
										1332	9																																																																														
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. N/A																																																																																									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
05	14B2	EXT	169896	-0-		169896		169896		7554	1	160369	2	Y	1794		1315	1				479																																																																			
										1973	9																																																																														
06	14B2	EXT	259710	-0-		259710		429606		11457	1	246553	2	Y	1545		687	0		807	1	530																																																																			
										1700	9																																																																														
07	14B2	EXT	208294	-0-		208294		637900		9787	1	198076	2	Y	392		783	0		66	1	73																																																																			
										431	9																																																																														
BRISCOE R GU6 STATE																																																																																									
WELL #: 1433H RRCID -> 281096 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A																																																																																									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
GALVAN RANCH																																																																																									
WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281																																																																																									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT							-0-																																																																			
03	14B2	EXT	42763	-0-		42763		42763		2082	1	39957	2	Y	658		395	0		145	1	118																																																																			
										724	9																																																																														
04	14B2	EXT	199094	-0-		199094		241857		9411	1	185836	2	Y	3497		2512	0		416	1	687																																																																			
										3847	9																																																																														
05	448052	X	206195	-0-		-241857		-0-		9130	1	193846	2	Y	2926		1351	0		1480	1	782																																																																			
										3219	9																																																																														
06	149385	X	149385	-0-		-0-		-0-		6565	1	141247	2	Y	1430		974	0		747	1	491																																																																			
										1573	9																																																																														
*07	104084	X	104084	-0-		-0-		-0-		4844	1	98052	2	Y	1080		1188	0		182	1	201																																																																			
										1188	9																																																																														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY			CNTY: DIMMIT							
SM ENERGY COMPANY																				
GALVAN RANCH																				
WELL #: C641H										RRCID -> 281124 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A										
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH										WELL #: C642H RRCID -> 281125 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 8775 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
SAN AMBROSIA F (SA) 12										WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 15012 - 15240										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
GALVAN RANCH										WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	23838	-0-		23838		23838		1182	1	22631	2	Y	23	13	0	6	1		4
04	14B2 EXT	183067	-0-		183067		206905		8808	1	173873	2	Y	351	244	0	42	1		69
05	397998 X	191093	-0-		-206905		-0-		8580	1	182127	2	Y	351	148	0	178	1		94
06	186090 X	130511	-0-		-55579		-0-		5791	1	124606	2	Y	104	108	0	54	1		36
07	192293 X	107427	-0-		-84866		-0-		5055	1	102368	2	Y	4	38	0	1	1		1
BRISCOE R (SA)										WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434										
02	80556 X	32596	-0-		-47960		-0-		1632	1	30734	2	Y	209	198	0	48	1		38
03	89187 X	30519	-0-		-58668		-0-		1496	1	28714	2	Y	281	206	0	62	1		51
04	62040 X	27006	-0-		-35034		-0-		1289	1	25461	2	Y	233	210	0	28	1		46
05	50716 X	26700	-0-		-24016		-0-		1191	1	25296	2	Y	194	90	0	98	1		52
06	40590 X	22282	-0-		-18308		-0-		983	1	21159	2	Y	127	69	0	66	1		44
07	36084 X	21331	-0-		-14753		-0-		996	1	20159	2	Y	160	147	0	27	1		30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R GU6 STATE														
WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GALVAN RANCH														
WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 05/07/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	173880	-0-	173880	173880	7716	1	163809	2	Y	2141	1569	1	572
						2355	9							
06	14B2 EXT	258441	-0-	258441	432321	11383	1	244878	2	Y	1982	839	0	680
						2180	9							
*07	640648 X	208327	-0-	-432321	-0-	9759	1	197509	2	Y	963	1302	0	179
						1059	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210														
02	107408 X	42901	-0-	-64507	-0-	2143	1	40405	2	Y	321	252	0	58
						353	9							
03	96813 X	59060	-0-	-37753	-0-	2907	1	55766	2	Y	352	269	0	63
						387	9							
04	77190 X	50778	-0-	-26412	-0-	2429	1	47997	2	Y	320	282	0	63
						352	9							
05	51566 X	51566	-0-	-0-	-0-	2307	1	48949	2	Y	282	127	0	75
						310	9							
06	57150 X	48215	-0-	-8935	-0-	2131	1	45868	2	Y	196	102	0	67
						216	9							
07	59055 X	48267	-0-	-10788	-0-	2261	1	45756	2	Y	227	214	0	42
						250	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 9309 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	103945	-0-	103945	103945	4673	1	99197	2	Y	68	50	1	18
						75	9							
06	14B2 EXT	148178	-0-	148178	252123	6575	1	141487	2	Y	105	32	0	36
						116	9							
07	14B2 EXT	130553	-0-	130553	382676	6139	1	124342	2	Y	65	78	0	12
						72	9							

GALVAN RANCH														
WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 9273 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	103962	-0-	103962	103962	4676	1	99251	2	Y	32	23	1	9
						35	9							
06	14B2 EXT	132096	-0-	132096	236058	5866	1	126194	2	Y	33	13	0	11
						36	9							
07	14B2 EXT	105071	-0-	105071	341129	4944	1	100117	2	Y	9	17	0	2
						10	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B108H RRCID -> 281172 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9266 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	89258	-0-	89258	89258	4013	1	85164	2	Y	74	54	1	20
						81	9							
06	14B2 EXT	99389	-0-	99389	188647	4411	1	94906	2	Y	65	28	0	22
						72	9							
07	14B2 EXT	112723	-0-	112723	301370	5304	1	107360	2	Y	54	57	0	10
						59	9							
BRISCOE G														
WELL #: 797H RRCID -> 281185 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7732 - 14392														
02	57456 X	13863	-0-	-43593	-0-	647	1	12196	2	Y	927	879	0	168
						1020	9							
03	42439 X	11454	-0-	-30985	-0-	526	1	10064	2	Y	785	639	0	141
						864	9							
04	30630 X	10756	-0-	-19874	-0-	476	1	9429	2	Y	774	671	0	152
						851	9							
05	24893 X	9952	-0-	-14941	-0-	407	1	8665	2	Y	800	334	0	214
						880	9							
06	24090 X	9359	-0-	-14731	-0-	382	1	8282	2	Y	632	299	0	217
						695	9							
07	15345 X	8813	-0-	-6532	-0-	381	1	7699	2	Y	666	647	0	124
						733	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C405H RRCID -> 281187 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8992 - 15649														
02	148708 X	37610	-0-	-111098	-0-	1868	1	35164	2	Y	525	421	0	95
						578	9							
03	145328 X	53337	-0-	-91991	-0-	2611	1	50053	2	Y	612	462	0	110
						673	9							
04	107910 X	48495	-0-	-59415	-0-	2312	1	45686	2	Y	452	419	0	89
						497	9							
05	84413 X	44825	-0-	-39588	-0-	1999	1	42443	2	Y	348	168	0	93
						383	9							
06	64650 X	39245	-0-	-25405	-0-	1731	1	37236	2	Y	253	127	0	87
						278	9							
07	53351 X	36950	-0-	-16401	-0-	1722	1	34910	2	Y	289	273	0	54
						318	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586														
02	175616 X	53330	-0-	-122286	-0-	2627	1	49471	2	Y	1120	963	0	203
						1232	9							
03	132556 X	58634	-0-	-73922	-0-	2844	1	54555	2	Y	1123	876	0	202
						1235	9							
04	118350 X	52944	-0-	-65406	-0-	2504	1	49433	2	Y	915	828	0	180
						1007	9							
05	100006 X	49186	-0-	-50820	-0-	2174	1	46179	2	Y	757	352	0	202
						833	9							
06	77670 X	43594	-0-	-34076	-0-	1907	1	41054	2	Y	575	280	0	197
						633	9							
07	59055 X	41190	-0-	-17865	-0-	1909	1	38595	2	Y	624	600	0	116
						686	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	156128 X	91042	-0-	-65086	-0-	4561	1	85831	2	Y	591	529	0	107
03	164300 X	101219	-0-	-63081	-0-	650	9	95516	2	Y	656	500	0	118
04	154740 X	89482	-0-	-65258	-0-	4981	1	84830	2	Y	324	339	0	64
05	155527 X	76789	-0-	-78738	-0-	722	9	72767	2	Y	539	186	0	144
06	132510 X	78027	-0-	-54483	-0-	4296	1	74257	2	Y	287	182	0	99
07	101215 X	75150	-0-	-26065	-0-	356	9	71298	2	Y	300	292	0	56
						3429	1							
						593	9							
						3454	1							
						316	9							
						3522	1							
						330	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R GU5 STATE														
WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE G														
WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405														
02	71036 X	15558	-0-	-55478	-0-	746	1	14017	2	Y	723	484	0	131
03	47926 X	13806	-0-	-34120	-0-	795	9	12495	2	Y	599	490	0	108
04	31950 X	9497	-0-	-22453	-0-	652	1	8613	2	Y	408	387	0	80
05	25141 X	14846	-0-	-10295	-0-	659	9	13651	2	Y	503	194	0	134
06	16680 X	14979	-0-	-1701	-0-	435	1	13911	2	Y	382	186	0	131
07	17236 X	12635	-0-	-4601	-0-	449	9	11636	2	Y	388	382	0	72
						642	1							
						553	9							
						648	1							
						420	9							
						572	1							
						427	9							
BRISCOE G														
WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570														
02	59332 X	8091	-0-	-51241	-0-	388	1	7372	2	Y	301	282	0	55
03	35216 X	6981	-0-	-28235	-0-	331	9	6377	2	Y	248	203	0	45
04	19530 X	8073	-0-	-11457	-0-	331	1	7327	2	Y	341	278	0	67
05	17825 X	7449	-0-	-10376	-0-	273	9	6774	2	Y	326	141	0	87
06	15420 X	4561	-0-	-10859	-0-	371	1	4160	2	Y	187	112	0	64
07	8959 X	4260	-0-	-4699	-0-	375	9	3825	2	Y	222	208	0	41
						316	1							
						359	9							
						195	1							
						206	9							
						191	1							
						244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
BRISCOE R														
WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
02	47432 X	21970	-0-	-25462	-0-	960	1	18111	2	Y	2635	2159	0	478
						2899	9							
03	52514 X	21506	-0-	-31008	-0-	925	1	17730	2	Y	2592	2031	0	466
						2851	9							
04	38820 X	16647	-0-	-22173	-0-	747	1	14715	2	Y	1077	1203	0	212
						1185	9							
05	33511 X	14714	-0-	-18797	-0-	601	1	12758	2	Y	1232	491	0	329
						1355	9							
06	26040 X	12927	-0-	-13113	-0-	517	1	11102	2	Y	1189	489	0	408
						1308	9							
07	24335 X	12870	-0-	-11465	-0-	556	1	11255	2	Y	963	1030	0	179
						1059	9							
BRISCOE R														
WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238														
02	46256 X	13622	-0-	-32634	-0-	658	1	12432	2	Y	484	403	0	88
						532	9							
03	42594 X	11270	-0-	-31324	-0-	535	1	10263	2	Y	429	345	0	77
						472	9							
04	31500 X	7515	-0-	-23985	-0-	351	1	6916	2	Y	225	231	0	44
						248	9							
05	25637 X	8475	-0-	-17162	-0-	366	1	7782	2	Y	297	111	0	79
						327	9							
06	18930 X	10084	-0-	-8846	-0-	435	1	9360	2	Y	263	115	0	90
						289	9							
07	15097 X	9533	-0-	-5564	-0-	434	1	8791	2	Y	280	271	0	52
						308	9							
BRISCOE R														
WELL #: 237H RRCID -> 281256 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7733 - 15328														
02	59500 X	28135	-0-	-31365	-0-	1342	1	25312	2	Y	1346	1118	0	244
						1481	9							
03	65875 X	27093	-0-	-38782	-0-	1276	1	24499	2	Y	1198	962	0	215
						1318	9							
04	49800 X	23272	-0-	-26528	-0-	1079	1	21304	2	Y	808	768	0	159
						889	9							
05	43710 X	20568	-0-	-23142	-0-	882	1	18682	2	Y	913	366	0	244
						1004	9							
06	34740 X	17903	-0-	-16837	-0-	762	1	16416	2	Y	659	333	0	226
						725	9							
07	31155 X	11443	-0-	-19712	-0-	517	1	10473	2	Y	412	492	0	77
						453	9							
BRISCOE R														
WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377														
02	47992 X	17462	-0-	-30530	-0-	847	1	15962	2	Y	594	509	0	108
						653	9							
03	43400 X	17214	-0-	-26186	-0-	815	1	15632	2	Y	697	526	0	125
						767	9							
04	30930 X	14769	-0-	-16161	-0-	681	1	13461	2	Y	570	515	0	112
						627	9							
05	25544 X	14486	-0-	-11058	-0-	624	1	13234	2	Y	571	241	0	153
						628	9							
06	21900 X	12058	-0-	-9842	-0-	517	1	11108	2	Y	394	206	0	135
						433	9							
07	19344 X	11422	-0-	-7922	-0-	513	1	10379	2	Y	482	446	0	90
						530	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
SAN AMBROSIA F (SA)														
WELL #: 14CH RRCID -> 281283 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7500 - 15761														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	512 1	9648 2	Y	904	706 0	208 1	164		
03	14167 X	11175	-0-	-2992	-0-	994 9								
04	13710 X	9021	-0-	-4689	-0-	504 1	9625 2	Y	951	734 0	210 1	171		
05	14167 X	8610	-0-	-5557	-0-	1046 9								
06	11940 X	6212	-0-	-5728	-0-	394 1	7798 2	Y	754	687 0	90 1	148		
07	9238 X	7705	-0-	-1533	-0-	829 9								
						351 1	7417 2	Y	765	322 0	387 1	204		
						842 9								
						245 1	5245 2	Y	656	293 0	342 1	225		
						722 9								
						319 1	6441 2	Y	859	779 0	145 1	160		
						945 9								
GALVAN RANCH														
WELL #: B358H RRCID -> 281291 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 9510 - 18030														
02	286402 X	286402	-0-	-0-	-0-	14439 1	271867 2	Y	87	98 0	20 1	16		
03	322479 X	322479	-0-	-0-	-0-	96 9								
04	306745 X	306745	-0-	-0-	-0-	15984 1	306452 2	Y	39	39 0	9 1	7		
05	277695 X	277695	-0-	-0-	-0-	43 9								
06	216732 X	216732	-0-	-0-	-0-	14788 1	291957 2	Y	-0-	7 0		-0-		
07	322493 X	190196	-0-	-132297	-0-	12494 1	265201 2	Y	-0-			-0-		
						9626 1	207106 2	Y	-0-			-0-		
						8955 1	181241 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477														
02	289443 X	289443	-0-	-0-	-0-	14591 1	274694 2	Y	144	180 0	33 1	26		
03	305834 X	305834	-0-	-0-	-0-	158 9								
04	232071 X	232071	-0-	-0-	-0-	15158 1	290606 2	Y	64	65 0	14 1	11		
05	218240 X	183217	-0-	-35023	-0-	70 9								
06	211200 X	149499	-0-	-61701	-0-	11187 1	220877 2	Y	6	15 0	1 1	1		
07	320447 X	111154	-0-	-209293	-0-	7 9								
						8243 1	174974 2	Y	-0-	1 0		-0-		
						6639 1	142860 2	Y	-0-			-0-		
						5233 1	105921 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733														
02	293444 X	293444	-0-	-0-	-0-	14792 1	278505 2	Y	134	151 0	31 1	24		
03	324246 X	324246	-0-	-0-	-0-	147 9								
04	309200 X	309200	-0-	-0-	-0-	16069 1	308132 2	Y	41	48 0	10 1	7		
05	308734 X	308734	-0-	-0-	-0-	45 9								
06	250949 X	250949	-0-	-0-	-0-	14902 1	294294 2	Y	4	10 0		1		
07	324880 X	221881	-0-	-102999	-0-	4 9								
						13889 1	294822 2	Y	21	5 0	11 1	6		
						23 9								
						11146 1	239803 2	Y	-0-	6 0		-0-		
						10443 1	211438 2	Y	-0-			-0-		
GALVAN RANCH														
WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SM ENERGY COMPANY														
GALVAN RANCH														
WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	283621 X	283621	-0-	-0-	-0-	14294	1	269145	2	Y	165	222	0	30
03	311151 X	311151	-0-	-0-	-0-	182	9	295705	2	Y	21	43	0	4
04	292590 X	230900	-0-	-61690	-0-	15423	1	219770	2	Y	-0-	4	0	-0-
05	310620 X	174011	-0-	-136609	-0-	23	9	166183	2	Y	-0-			-0-
06	300600 X	135682	-0-	-164918	-0-	11130	1	129656	2	Y	-0-			-0-
07	313999 X	99144	-0-	-214855	-0-	7828	1	94476	2	Y	-0-			-0-
						6026	1							
						4668	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794														
02	297506 X	297506	-0-	-0-	-0-	14997	1	282404	2	Y	95	109	0	17
03	321719 X	321719	-0-	-0-	-0-	105	9	305755	2	Y	19	29	0	3
04	302210 X	302210	-0-	-0-	-0-	15943	1	287631	2	Y	10	10	0	2
05	263240 X	263240	-0-	-0-	-0-	21	9	251395	2	Y	-0-	2	0	-0-
06	214560 X	205087	-0-	-9473	-0-	14568	1	195978	2	Y	-0-			-0-
07	329375 X	180559	-0-	-148816	-0-	11	9	172060	2	Y	-0-			-0-
						11845	1							
						9109	1							
						8499	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378														
02	288164 X	288164	-0-	-0-	-0-	14530	1	273551	2	Y	75	116	0	14
03	310576 X	310576	-0-	-0-	-0-	83	9	295170	2	Y	11	21	0	2
04	227748 X	227748	-0-	-0-	-0-	15394	1	216757	2	Y	11	10	0	2
05	218240 X	170005	-0-	-48235	-0-	12	9	162357	2	Y	-0-	2	0	-0-
06	211200 X	131720	-0-	-79480	-0-	10979	1	125870	2	Y	-0-			-0-
07	319052 X	89308	-0-	-229744	-0-	12	9	85106	2	Y	-0-			-0-
						7648	1							
						5850	1							
						4202	1							
GALVAN RANCH														
WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190														
02	174076 X	32725	-0-	-141351	-0-	1605	1	30208	2	Y	829	1112	0	150
03	192727 X	153259	-0-	-39468	-0-	912	9	142085	2	Y	3421	2201	0	615
04	186510 X	118450	-0-	-68060	-0-	7411	1	110825	2	Y	1831	1868	0	360
05	192727 X	94187	-0-	-98540	-0-	3763	9	88620	2	Y	1265	647	0	338
06	148320 X	77766	-0-	-70554	-0-	5611	1	73515	2	Y	757	440	0	260
07	153264 X	74848	-0-	-78416	-0-	2014	9	70567	2	Y	724	727	0	135
						4175	1							
						1392	9							
						3418	1							
						833	9							
						3485	1							
						796	9							
GALVAN RANCH														
WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495														
02	129080 X	26934	-0-	-102146	-0-	1337	1	25153	2	Y	404	715	0	73
03	142910 X	82706	-0-	-60204	-0-	444	9	77580	2	Y	981	661	0	176
04	138300 X	117157	-0-	-21143	-0-	4047	1	109755	2	Y	1674	1322	0	329
05	142910 X	109256	-0-	-33654	-0-	1079	9	103220	2	Y	1066	571	0	285
06	138300 X	112467	-0-	-25833	-0-	5561	1	106758	2	Y	678	376	0	233
07	121055 X	96404	-0-	-24651	-0-	1841	9	91150	2	Y	683	674	0	127
						4863	1							
						1173	9							
						4963	1							
						746	9							
						4503	1							
						751	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																
SM ENERGY COMPANY																
GALVAN RANCH																
WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/08/2016 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	155848 X	27876	-0-	-127972	-0-	1399 130	1	26347	2	Y	118	238	0	27	1	21
03	172546 X	120413	-0-	-52133	-0-	5940 578	1	113895	2	Y	525	336	0	116	1	94
04	166980 X	133787	-0-	-33193	-0-	6424 482	1	126881	2	Y	438	394	0	52	1	86
05	172546 X	121135	-0-	-51411	-0-	5432 380	1	115323	2	Y	345	164	0	175	1	92
06	140010 X	104162	-0-	-35848	-0-	4620 182	1	99360	2	Y	165	114	0	86	1	57
07	138260 X	110689	-0-	-27571	-0-	5203 135	1	105351	2	Y	123	136	0	21	1	23
SN EF MAVERICK, LLC																
BEINHORN RANCH																
WELL #: 797102 1H RRCID -> 252820 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8920 - 11585																
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600																
02	1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725																
02	1428 X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	195	194	0			19
03	2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	223	221	0			21
04	3330 X	987	-0-	-2343	-0-	11 207	1 9	769	3	Y	188	186	0	4	8	19
05	3441 X	595	-0-	-2846	-0-	4 6	1 4	297	3	Y	262	251	0	2	8	28
*06	3330 X	1435	-0-	-1895	-0-	14 261	1 9	1160	3	Y	237	228	0			37
07	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	182	166	0			53
BRISCOE CATARINA RANCH																
WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094																
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-0-					Y	2	2	8			-0-
03	6572 X	1460	-0-	-5112	-0-	30 166	1 9	1264	3	Y	151	103	0	43	8	5
04	6360 X	3292	-0-	-3068	-0-	70 3	1 4	3057	3	Y	147	145	0	2	8	5
05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	95 9	1 4	4408	3	Y	13	18	0			-0-
*06	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	80 1	1 4	1994	3	Y	19	19	0			-0-
07	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			21	9	Y	17	17	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9576 X	7384	-0-	-2192	-0-	19 1	6923 3	Y		402	430 0	10 8		39
03	8990 X	6853	-0-	-2137	-0-	442 9	6204 3	Y		577	542 0	8 8		66
04	8790 X	7339	-0-	-1451	-0-	14 1	6628 3	Y		631	577 0	3 8		117
05	9083 X	7385	-0-	-1698	-0-	635 9	6930 3	Y		407	485 0	1 8		38
*06	8790 X	7385	-0-	-1405	-0-	17 1	6456 3	Y		842	765 0	3 8		111
07	8184 X	-0-	-0-	-8184	-0-	694 9			Y	738	780 0			69
						7 1								
						448 9								
						3 1								
						926 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 4H RRCID -> 255483 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8490 - 12064														
02	2772 X	2038	-0-	-734	-0-	21 1	1544 3	Y		430	429 0			42
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	473 9			Y	384	390 0			36
04	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-				Y	661	627 0			70
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-				Y	638	639 0			69
*06	3960 X	2685	-0-	-1275	-0-	24 1	1940 3	Y		655	623 0			101
07	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-	721 9			Y	527	476 0			152
BEINHORN RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328														
02	13664 X	11943	-0-	-1721	-0-	108 1	11319 3	Y		455	454 0	5 8		25
03	13857 X	12913	-0-	-944	-0-	15 4	501 9			421	392 0	24 8		30
04	14490 X	13248	-0-	-1242	-0-	122 1	12314 3	Y		474	482 0	5 8		17
05	14973 X	12732	-0-	-2241	-0-	14 4	463 9			514	513 0			18
*06	14490 X	5571	-0-	-8919	-0-	135 1	12589 3	Y		374	371 0	4 8		17
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-	3 4	521 9			415	409 0			23
						108 1	12020 3	Y						
						39 4	565 9							
						380 1	4778 3	Y						
						2 4	411 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 255511 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8590 - 11854														
02	12460 X	12022	-0-	-438	-0-	238 1	10321 3	Y		1301	1275 0			78
03	13795 X	13072	-0-	-723	-0-	32 4	1431 9			1345	1357 0			66
04	13350 X	12060	-0-	-1290	-0-	263 1	11326 3	Y		1306	1324 0			48
05	13795 X	12840	-0-	-955	-0-	3 4	1480 9			1368	1374 0			42
*06	12870 X	9922	-0-	-2948	-0-	236 1	10377 3	Y		1237	1205 0	1 8		74
07	13299 X	-0-	-0-	-13299	-0-	10 4	1437 9			1063	1066 0			71
						238 1	11075 3	Y						
						22 4	1505 9							
						331 1	8227 3	Y						
						3 4	1361 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 5H RRCID -> 256010 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8580 - 12904															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	60	1	4358	3	Y	605	603	0		59
						1	4	666	9						
03	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	67	1	4827	3	Y	636	636	0		59
						1	4	700	9						
04	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	64	1	4469	3	Y	615	609	0		65
						2	4	677	9						
05	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	71	1	5104	3	Y	565	567	0	2 8	61
						96	4	622	9						
*06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	46	1	3745	3	Y	528	506	0		83
						581	9								
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-				Y	571	495	0			159
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 7H RRCID -> 256197 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8724 - 12956															
02	3752 X	-0-	-0-	-3752	-0-				Y	402	401	0			39
03	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-				Y	335	343	0			31
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-				Y	334	330	0			35
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				Y	396	388	0			43
*06	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	9	1	730	3	Y	325	317	0		51
						358	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	331	290	0			92
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 6H RRCID -> 256391 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8250 - 12404															
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	39	1	2869	3	Y	331	332	0		32
						364	9								
03	3503 X	852	-0-	-2651	-0-	6	1	420	3	Y	387	383	0		36
						426	9								
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-				Y	231	242	0	1 8		24
05	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	310	298	0	3 8		33
*06	3510 X	2565	-0-	-945	-0-	25	1	2079	3	Y	419	389	0		64
						461	9								
07	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				Y	25	68	0			21
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8668 - 12000															
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-					-0-
03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
BEINHORN RANCH															
WELL #: 3H RRCID -> 256717 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8860 - 13103															
02	6132 X	5580	-0-	-552	-0-	50	1	5266	3	Y	234	234	0		13
						7	4	257	9						
03	6789 X	5411	-0-	-1378	-0-	50	1	5110	3	Y	223	219	0		17
						6	4	245	9						
04	6300 X	5875	-0-	-425	-0-	57	1	5370	3	Y	406	408	0		15
						1	4	447	9						
05	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	63	1	6952	3	Y	341	344	0		12
						22	4	375	9						
*06	5970 X	2461	-0-	-3509	-0-	163	1	2054	3	Y	221	220	0	2 8	11
						1	4	243	9						
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-				Y	387	377	0			21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
FOGMT																	
WELL #: 4SP RRCID -> 256723																	
COMPL. DATE N/A																	
TOTAL DEPTH 6048 PERF. 7340 - 9653																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	1484 N	1218	-0-	-266	-0-	1109	3	109	9	N	99	169	1			124	
03	1457 N	1442	-0-	-15	-0-	1336	3	106	9	N	96					220	
04	1380 N	75	-0-	-1305	-0-	68	3	7	9	N	6					226	
05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1689	3	135	9	N	123	179	1			170	
*06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	108					278	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	81	173	1			186	

WORTHY RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 256915			
COMPL. DATE 05/24/2010																	
TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962																	
02	6916 X	6381	-0-	-535	-0-	8	1	6092	3	Y	255	244	0			54	
03	6913 X	6908	-0-	-5	-0-	281	9	6724	3	Y	157	89	0	95	1	17	
04	7140 X	6663	-0-	-477	-0-	173	9	6475	3	Y	159	154	1	4	8	18	
05	7378 X	6314	-0-	-1064	-0-	175	9	6261	3	Y	37	48	1	2	8	5	
*06	7140 X	5484	-0-	-1656	-0-	41	9	5440	3	Y	30	25	1	3	8	6	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1			Y	25	24	1			7	

BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 13H RRCID -> 257699			
COMPL. DATE 06/13/2010																	
TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802																	
02	14392 X	13105	-0-	-1287	-0-	265	1	11542	3	Y	1147	1124	0			68	
03	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	36	4	1262	9								
04	13860 X	13654	-0-	-206	-0-	292	1	12524	3	Y	1202	1211	0			59	
05	15057 X	15057	-0-	-0-	-0-	3	4	1322	9								
*06	14040 X	11638	-0-	-2402	-0-	274	1	12093	3	Y	1159	1175	0			43	
07	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-	12	4	1275	9								

BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 2H RRCID -> 257872			
COMPL. DATE 06/13/2010																	
TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8153 - 12552																	
02	2912 X	2392	-0-	-520	-0-	247	1	1816	3	Y	299	295	0	6	8	86	
03	3689 X	2669	-0-	-1020	-0-	329	9	2069	3	Y	277	297	0	1	8	65	
04	3570 X	3424	-0-	-146	-0-	294	1	305	9								
05	3689 X	3224	-0-	-465	-0-	1	4	2711	3	Y	419	386	0			98	
*06	2700 X	1438	-0-	-1262	-0-	252	1	2411	3	Y	394	403	0			89	
07	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	461	9	433	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 257881 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8670 - 13223														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	2 1	650	3	Y	239	241	0		10
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	263 9	707	3	Y	277	271	0		16
04	870 N	809	-0-	-61	-0-	305 9	577	3	Y	210	212	0		14
05	899 N	731	-0-	-168	-0-	231 9	541	3	Y	170	172	0	2 8	10
*06	934 N	934	-0-	-0-	-0-	2 1	187	9		-0-	10	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4			Y	-0-				-0-
						934 3								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 257950 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8765 - 13767														
02	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	6 1	2294	3	Y	804	764	0	20 8	34
03	3131 X	2342	-0-	-789	-0-	1 4	884	9						
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	4 1	1606	3	Y	665	614	0	50 8	35
05	3131 X	2123	-0-	-1008	-0-	732 9	2471	3	Y	875	836	0	17 8	57
*06	3030 X	2239	-0-	-791	-0-	6 1	1624	3	Y	447	477	0	1 8	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	963 9	492	9		-0-	25	0		-0-
						5 1			Y					-0-
						2 4								
						2239 3								
WORTHY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 258667 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9220 - 13843														
02	7056 X	4946	-0-	-2110	-0-	7 1	4532	3	Y	369	372	0		10
03	6510 X	5369	-0-	-1141	-0-	1 4	406	9						
04	5460 X	4998	-0-	-462	-0-	8 1	5068	3	Y	265	253	0	14 8	8
05	5580 X	5380	-0-	-200	-0-	1 4	292	9						
*06	5310 X	4750	-0-	-560	-0-	7 1	4799	3	Y	174	171	0	6 8	5
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-	1 4	191	9						
						9 1	5170	3	Y	182	177	0	4 8	6
						1 4	200	9						
						41 1	4532	3	Y	161	152	0	7 8	7
						177 9								
									Y	150	153	0		4
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 259353 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8170 - 13633														
02	10640 X	7699	-0-	-2941	-0-	35 1	6604	3	Y	963	955	0	3 8	44
03	11780 X	8243	-0-	-3537	-0-	1 4	1059	9						
04	11130 X	9364	-0-	-1766	-0-	38 1	7059	3	Y	1042	1035	0	16 8	35
05	11501 X	9537	-0-	-1964	-0-	1146 9	8162	3	Y	1051	1028	0	4 8	54
*06	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	45 1	1156	9						
07	9672 X	-0-	-0-	-9672	-0-	1 4	8268	3	Y	1086	1082	0	7 8	51
						49 1	1195	9						
						25 4	8882	3	Y	1365	1247	0	58 1	111
						58 1								
						1502 9								
									Y	1669	1717	1		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	12292 X	12071	-0-	-221	-0-	31 1	11721	3	Y	290	280	0	15 8	10
03	13918 X	13918	-0-	-0-	-0-	319 9								
04	14160 X	13935	-0-	-225	-0-	27 1	13507	3	Y	345	332	0	7 8	16
05	14632 X	14387	-0-	-245	-0-	4 4	380 9							
*06	14160 X	13335	-0-	-825	-0-	26 1	13529	3	Y	340	336	0	4 8	16
07	14415 X	-0-	-0-	-14415	-0-	6 4	374 9							
						30 1	14014	3	Y	312	307	0	5 8	16
						343 9								
						39 1	13001	3	Y	268	253	0	5 8	26
						295 9								
									Y	261	262	0		25
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873														
02	3192 X	-0-	-0-	-3192	-0-				Y	-0-				-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-				-0-
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				Y	9	9	8		-0-
05	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				Y	6	6	8		-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	0		-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403														
02	8596 X	8407	-0-	-189	-0-	142 1	6156	3	Y	1900	1870	0		113
03	10230 X	9713	-0-	-517	-0-	19 4	2090	9						
04	9900 X	7841	-0-	-2059	-0-	162 1	6979	3	Y	2337	2335	0		115
05	10230 X	9535	-0-	-695	-0-	1 4	2571	9						
*06	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	125 1	5493	3	Y	2016	2057	0		74
07	9703 X	-0-	-0-	-9703	-0-	5 4	2218	9						
						153 1	7111	3	Y	2052	2063	0		63
						14 4	2257	9						
						368 1	9120	3	Y	2255	2186	0		132
						3 4	2481	9						
									Y	2205	2193	0		144
BEINHORN RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260076 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8868 - 13788														
02	8848 X	7682	-0-	-1166	-0-	65 1	6720	3	Y	807	801	0		45
03	9765 X	9049	-0-	-716	-0-	9 4	888 9							
04	9300 X	7987	-0-	-1313	-0-	81 1	8176	3	Y	712	703	0		54
05	8773 X	8017	-0-	-756	-0-	9 4	783 9							
*06	8760 X	7947	-0-	-813	-0-	75 1	7021	3	Y	808	833	0		29
07	9052 X	-0-	-0-	-9052	-0-	2 4	889 9							
						63 1	6914	3	Y	925	921	0		33
						22 4	1018 9							
						23 1	7221	3	Y	636	638	0		31
						3 4	700 9							
									Y	709	699	0		41

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE FRIDAY RANCH					//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
					WELL #:	1H	RRCID -> 260091	COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL	DEPTH	7959	PERF. 8554	- 12837		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02		8008 X	7642	-0-	-366	-0-	47 1 4 4	7045 3 546 9	3	Y	496	493 0			13	
03		8866 X	8351	-0-	-515	-0-	48 1 5 4	7557 3 741 9	3	Y	674	677 0			10	
04		8580 X	7845	-0-	-735	-0-	46 1 4 4	7191 3 604 9	3	Y	549	543 0			16	
05		8463 X	7472	-0-	-991	-0-	44 1 18 4	6878 3 532 9	3	Y	484	488 0			12	
*06		8190 X	1415	-0-	-6775	-0-	6 1 1 4	838 3 570 9	3	Y	518	514 0			16	
07		8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-				Y	541	538 0			19	
BRISCOE FRIDAY RANCH					WELL #:	2H	RRCID -> 260094	COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL	DEPTH	7974	PERF. 9228	- 13108		
02		6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	39 1 3 4	5830 3 439 9	3	Y	399	394 0			11	
03		6696 X	5066	-0-	-1630	-0-	31 1 3 4	4843 3 189 9	3	Y	172	181 0			2	
04		6450 X	5002	-0-	-1448	-0-	30 1 3 4	4571 3 398 9	3	Y	362	352 0	1 8		11	
05		6975 X	6384	-0-	-591	-0-	37 1 16 4	5881 3 450 9	3	Y	409	409 0	1 8		10	
*06		6750 X	982	-0-	-5768	-0-	3 1 1 4	543 3 435 9	3	Y	395	393 0			12	
07		6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-				Y	399	397 0			14	
BRISCOE FRIDAY RANCH					WELL #:	3H	RRCID -> 260101	COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL	DEPTH	7922	PERF. 9135	- 13103		
02		7420 X	6793	-0-	-627	-0-	41 1 4 4	5960 3 788 9	3	Y	716	710 0			19	
03		8215 X	8056	-0-	-159	-0-	44 1 5 4	7032 3 975 9	3	Y	886	892 0			13	
04		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	42 1 4 4	6535 3 894 9	3	Y	813	802 0			24	
05		7564 X	7143	-0-	-421	-0-	39 1 17 4	6270 3 817 9	3	Y	743	749 0			18	
*06		7800 X	1866	-0-	-5934	-0-	6 1 1 4	947 3 912 9	3	Y	829	823 0			24	
07		8060 X	-0-	-0-	-8060	-0-				Y	784	780 0			28	
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	6H	RRCID -> 260121	COMPL. DATE 11/08/2010		TOTAL	DEPTH	7873	PERF. 8047	- 12503		
02		9184 X	8354	-0-	-830	-0-	163 1 22 4	7085 3 1084 9	3	Y	985	965 0			59	
03		10168 X	10030	-0-	-138	-0-	202 1 2 4	8681 3 1145 9	3	Y	1041	1049 0			51	
04		9840 X	8618	-0-	-1222	-0-	167 1 7 4	7341 3 1103 9	3	Y	1003	1017 0			37	
05		10168 X	8380	-0-	-1788	-0-	153 1 14 4	7084 3 1129 9	3	Y	1026	1032 0			31	
*06		9840 X	5925	-0-	-3915	-0-	183 1 1 4	4538 3 1203 9	3	Y	1094	1061 0			65	
07		10044 X	-0-	-0-	-10044	-0-				Y	988	987 0			66	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 260122 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8330 - 13813														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9810 X	9810	-0-	-0-	-0-	162 1	7026 3	2600 9	2581 9	Y	2364	2350 0		141
03	10727 X	10727	-0-	-0-	-0-	185 1	7959 3	2581 9	2581 9	Y	2346	2371 0		116
04	10650 X	9870	-0-	-780	-0-	162 1	7157 3	2544 9	2544 9	Y	2313	2344 0		85
05	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	194 1	9009 3	2605 9	2605 9	Y	2368	2380 0		73
*06	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	72 1	11610 3	2655 9	2655 9	Y	2414	2345 0		142
07	10850 X	-0-	-0-	-10850	-0-	3 4				Y	2020	2029 0		133
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 260123 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8212 - 12100														
02	5809 X	5809	-0-	-0-	-0-	116 1	5040 3	637 9	637 9	Y	579	568 0		35
03	6901 X	6901	-0-	-0-	-0-	143 1	6138 3	619 9	619 9	Y	563	570 0		28
04	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	124 1	5461 3	620 9	620 9	Y	564	571 0		21
05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	122 1	5683 3	607 9	607 9	Y	552	556 0		17
*06	5040 X	3305	-0-	-1735	-0-	106 1	2626 3	572 9	572 9	Y	520	507 0		30
07	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-	1 4				Y	448	449 0		29
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260130 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 9128 - 14133														
02	6076 X	5481	-0-	-595	-0-	76 1	5095 3	299 9	299 9	Y	272	270 0	2 8	25
03	6572 X	6521	-0-	-51	-0-	98 1	6086 3	328 9	328 9	Y	298	304 0	2 8	17
04	6300 X	6217	-0-	-83	-0-	95 1	5865 3	252 9	252 9	Y	229	234 0	1 8	11
05	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	93 1	5744 3	240 9	240 9	Y	218	216 0		13
*06	6300 X	3132	-0-	-3168	-0-	44 4	2865 3	171 9	171 9	Y	155	143 0	1 8	25
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	3 4				Y	198	204 0		19
STUMBERG RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260132 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8134 - 13093														
02	6748 X	6705	-0-	-43	-0-	214 1	4952 3	1538 9	1538 9	Y	1398	1393 0	3 8	61
03	7471 X	6836	-0-	-635	-0-	220 1	5014 3	1602 9	1602 9	Y	1456	1477 0	3 8	37
04	7170 X	6555	-0-	-615	-0-	205 1	4819 3	1528 9	1528 9	Y	1389	1373 0	1 8	52
05	7409 X	6728	-0-	-681	-0-	221 1	4852 3	1616 9	1616 9	Y	1469	1467 0		54
*06	7170 X	6280	-0-	-890	-0-	39 4	4542 3			Y	1390	1341 0	1 8	106
07	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-	209 1				Y	1359	1366 0		99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 260133 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8565 - 13208														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	6384 X	6241	-0-	-143	-0-	210	1	4872	3	Y	1053	1052	0	46
						1	4	1158	9					
03	7068 X	6540	-0-	-528	-0-	221	1	5057	3	Y	1147	1163	0	30
						1262	9							
04	6660 X	6336	-0-	-324	-0-	214	1	5019	3	Y	1000	992	0	38
						3	4	1100	9					
05	6913 X	6146	-0-	-767	-0-	215	1	4736	3	Y	1052	1051	0	39
						38	4	1157	9					
*06	6690 X	6540	-0-	-150	-0-	233	1	5095	3	Y	1101	1058	0	84
						1	4	1211	9					
07	6913 X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	998	1009	0	73
STUMBERG RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260134 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 9225 - 13328														
02	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	220	1	5091	3	Y	792	791	0	35
						1	4	871	9					
03	6665 X	5679	-0-	-986	-0-	198	1	4521	3	Y	873	885	0	23
						960	9							
04	6450 X	6372	-0-	-78	-0-	216	1	5065	3	Y	989	975	0	37
						3	4	1088	9					
05	6665 X	6143	-0-	-522	-0-	218	1	4811	3	Y	977	978	0	36
						39	4	1075	9					
*06	6450 X	5300	-0-	-1150	-0-	197	1	4276	3	Y	752	733	0	57
						827	9							
07	6665 X	-0-	-0-	-6665	-0-					Y	707	713	0	51
WORTHY RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260185 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9552 - 14400														
02	26712 X	22772	-0-	-3940	-0-	34	1	21606	3	Y	1026	1008	0	28
						3	4	1129	9					
03	27993 X	25711	-0-	-2282	-0-	40	1	24463	3	Y	1096	1091	0	33
						2	4	1206	9					
04	26070 X	25962	-0-	-108	-0-	35	1	24711	3	Y	1100	1098	0	35
						6	4	1210	9					
05	27437 X	27437	-0-	-0-	-0-	48	1	26186	3	Y	1089	1089	0	35
						5	4	1198	9					
*06	24917 X	24917	-0-	-0-	-0-	212	1	23658	3	Y	951	939	0	47
						1	4	1046	9					
07	26815 X	-0-	-0-	-26815	-0-					Y	979	996	0	30
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 8H RRCID -> 260189 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8012 - 13083														
02	11065 X	11065	-0-	-0-	-0-	132	1	9661	3	Y	1155	1162	0	113
						1	4	1271	9					
03	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	183	1	13159	3	Y	1223	1222	0	114
						3	4	1345	9					
04	15025 X	15025	-0-	-0-	-0-	191	1	13385	3	Y	1313	1289	0	138
						5	4	1444	9					
05	15790 X	15790	-0-	-0-	-0-	195	1	14101	3	Y	1116	1133	0	121
						266	4	1228	9					
*06	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	122	1	10059	3	Y	982	950	0	153
						1	4	1080	9					
07	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	575	552	0	176

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BEINHORN RANCH				WELL #:		5H	RRCID -> 260190	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8448 - 12995		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14868 X	8924	-0-	-5944	-0-	76 1	7952 3	Y	805	798	0		45
						10 4	886 9						
03	16182 X	12744	-0-	-3438	-0-	118 1	11894 3	Y	653	648	0		50
						14 4	718 9						
04	15660 X	13745	-0-	-1915	-0-	137 1	12748 3	Y	779	801	0		28
						3 4	857 9						
05	14973 X	13737	-0-	-1236	-0-	113 1	12583 3	Y	909	905	0		32
						41 4	1000 9						
*06	12330 X	5981	-0-	-6349	-0-	391 1	4915 3	Y	612	613	0	1 8	31
						2 4	673 9						
07	14198 X	-0-	-0-	-14198	-0-			Y	723	711	0		43
WORTHY RANCH				WELL #:		8H	RRCID -> 260194	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8902	PERF. 9795 - 13987		
02	34076 X	8715	-0-	-25361	-0-	12 1	8509 3	Y	175	149	0		37
						1 4	193 9						
03	37727 X	11087	-0-	-26640	-0-	18 1	10528 3	Y	492	299	0	173 1	57
						541 9							
04	36510 X	11431	-0-	-25079	-0-	22 1	11130 3	Y	254	282	1		29
						279 9							
05	32333 X	11545	-0-	-20788	-0-	21 1	11205 3	Y	290	279	1		40
						319 9							
*06	10740 X	10551	-0-	-189	-0-	20 1	10263 3	Y	244	231	1		53
						268 9							
07	11811 X	-0-	-0-	-11811	-0-			Y	244	225	1		72
WORTHY RANCH				WELL #:		9H	RRCID -> 260196	COMPL. DATE 05/05/2011	TOTAL DEPTH	8974	PERF. 9230 - 14847		
02	39956 X	27091	-0-	-12865	-0-	36 1	26572 3	Y	437	375	0		93
						2 4	481 9						
03	44237 X	33266	-0-	-10971	-0-	55 1	32822 3	Y	354	215	0	191 1	41
						389 9							
04	42810 X	29863	-0-	-12947	-0-	58 1	29402 3	Y	366	365	1		42
						403 9							
05	37076 X	31209	-0-	-5867	-0-	57 1	30550 3	Y	547	514	1		75
						602 9							
*06	32190 X	25626	-0-	-6564	-0-	50 1	25143 3	Y	394	381	1		88
						433 9							
07	33263 X	-0-	-0-	-33263	-0-			Y	399	370	1		117
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		1H	RRCID -> 260221	COMPL. DATE 01/17/2011	TOTAL DEPTH	7759	PERF. 8710 - 13088		
02	7980 X	2194	-0-	-5786	-0-	6 1	1870 3	Y	288	283	0		13
						1 4	317 9						
03	8835 X	2266	-0-	-6569	-0-	6 1	1905 3	Y	322	305	0	22 8	8
						1 4	354 9						
04	7710 X	4245	-0-	-3465	-0-	13 1	3765 3	Y	422	421	0		9
						3 4	464 9						
05	4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	12 1	3819 3	Y	488	480	0		17
						29 4	537 9						
*06	2610 X	1955	-0-	-655	-0-	6 1	1370 3	Y	526	478	0	28 1	35
						579 9							
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-			Y	434	445	0		24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		2H	RRCID -> 260223	COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH	7726	PERF. 8610	- 12848		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	11928 X	9480	-0-	-2448	-0-	26 1	8712 3	Y	670	660	0		29		
						5 4	737 9								
03	12958 X	11392	-0-	-1566	-0-	33 1	10596 3	Y	686	697	0		18		
						8 4	755 9								
04	12540 X	11927	-0-	-613	-0-	37 1	11055 3	Y	751	753	0		16		
						9 4	826 9								
05	11315 X	11146	-0-	-169	-0-	32 1	10127 3	Y	828	814	0		30		
						76 4	911 9								
*06	11010 X	4051	-0-	-6959	-0-	15 1	3445 3	Y	536	500	0	29 1	37		
						1 4	590 9								
07	12338 X	-0-	-0-	-12338	-0-			Y	549	555	0		31		
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:		3H	RRCID -> 260226	COMPL. DATE 01/18/2011		TOTAL DEPTH	7712	PERF. 8220	- 12683		
02	9212 X	8466	-0-	-746	-0-	23 1	7772 3	Y	606	601	0		27		
						4 4	667 9								
03	11164 X	11164	-0-	-0-	-0-	32 1	10422 3	Y	639	649	0		17		
						7 4	703 9								
04	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	34 1	10033 3	Y	878	877	0		18		
						9 4	966 9								
05	11365 X	11365	-0-	-0-	-0-	33 1	10326 3	Y	844	832	0		30		
						78 4	928 9								
*06	10080 X	6257	-0-	-3823	-0-	23 1	5402 3	Y	755	694	0	41 1	51		
						1 4	831 9								
07	10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			Y	635	650	0		36		
STANLEY RANCH				WELL #:		4H	RRCID -> 260228	COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH	9076	PERF. 9410	- 14738		
02	28098 X	28098	-0-	-0-	-0-	74 1	27509 3	Y	468	471	0		17		
						515 9									
03	30314 X	30314	-0-	-0-	-0-	60 1	29436 3	Y	735	712	0	6 8	34		
						9 4	809 9								
04	29130 X	27329	-0-	-1801	-0-	52 1	26790 3	Y	432	442	0	4 8	20		
						12 4	475 9								
05	30101 X	27938	-0-	-2163	-0-	60 1	27443 3	Y	395	392	0	2 8	21		
						435 9									
*06	29130 X	25416	-0-	-3714	-0-	74 1	24792 3	Y	500	469	0	4 8	48		
						550 9									
07	30101 X	-0-	-0-	-30101	-0-			Y	403	413	0		38		
STANLEY RANCH				WELL #:		5H	RRCID -> 260233	COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH	9117	PERF. 9919	- 14878		
02	26893 X	26893	-0-	-0-	-0-	71 1	26404 3	Y	380	385	0		14		
						418 9									
03	29027 X	29027	-0-	-0-	-0-	58 1	28481 3	Y	435	429	0		20		
						9 4	479 9								
04	26114 X	26114	-0-	-0-	-0-	50 1	25649 3	Y	367	369	0		18		
						11 4	404 9								
05	27970 X	27970	-0-	-0-	-0-	60 1	27508 3	Y	365	364	0		19		
						402 9									
*06	25560 X	25099	-0-	-461	-0-	74 1	24692 3	Y	303	292	0		29		
						333 9									
07	26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-			Y	324	324	0		29		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 19H RRCID -> 260266 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8929 - 13542															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10696 X	8566	-0-	-2130	-0-	21 1	7731 3	Y	739	736	0				20
03	11284 X	9266	-0-	-2018	-0-	1 4	813 9	Y	800	800	0				20
04	10620 X	8525	-0-	-2095	-0-	24 1	8362 3	Y	753	753	0				20
05	10044 X	8627	-0-	-1417	-0-	880 9	7676 3	Y	702	702	0				20
*06	9180 X	8512	-0-	-668	-0-	21 1	7823 3	Y	692	689	0				24
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-	11 4	772 9	Y	652	657	0				19
						21 1	7687 3	Y							
						43 4	761 9	Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 20H RRCID -> 260268 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8324 - 13691															
02	16688 X	14161	-0-	-2527	-0-	35 1	12871 3	Y	1139	1138	0				31
03	18321 X	16879	-0-	-1442	-0-	2 4	1253 9	Y	1406	1402	0				35
04	17730 X	16177	-0-	-1553	-0-	43 1	15289 3	Y	1399	1398	0				36
05	18321 X	16347	-0-	-1974	-0-	1547 9	14599 3	Y	1316	1314	0				38
*06	16436 X	16436	-0-	-0-	-0-	39 1	14837 3	Y	1350	1343	0				45
07	16864 X	-0-	-0-	-16864	-0-	1539 9	1448 9	Y	1305	1313	0				37
						41 1	14828 3	Y							
						21 4	1485 9	Y							
						41 1		Y							
						82 4		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 21H RRCID -> 260269 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 9005 - 13854															
02	7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	19 1	6855 3	Y	718	715	0				19
03	8244 X	8244	-0-	-0-	-0-	1 4	790 9	Y	728	729	0				18
04	7740 X	7333	-0-	-407	-0-	21 1	7422 3	Y	543	547	0				14
05	7998 X	7092	-0-	-906	-0-	801 9	6718 3	Y	477	477	0				14
*06	7740 X	6962	-0-	-778	-0-	18 1	6540 3	Y	489	487	0				16
07	7998 X	-0-	-0-	-7998	-0-	597 9	525 9	Y	275	283	0				8
						18 1	6371 3	Y							
						35 4	538 9	Y							
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 9H RRCID -> 260271 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 9090 - 13418															
02	4900 X	3935	-0-	-965	-0-	25 1	3667 3	Y	219	217	0				6
03	5425 X	4580	-0-	-845	-0-	2 4	241 9	Y	189	192	0				3
04	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	27 1	4342 3	Y	216	213	0				6
05	5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	3 4	208 9	Y	301	300	0				7
*06	4440 X	770	-0-	-3670	-0-	31 1	4705 3	Y	348	344	0			1 8	10
07	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-	3 4	238 9	Y	399	395	0				14
						32 1	5038 3	Y							
						14 4	331 9	Y							
						3 1	384 3	Y							
						383 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	130	1	13677	3	Y	142	144	0	8
						17	4	156	9					
03	6262 X	3875	-0-	-2387	-0-	36	1	3724	3	Y	101	101	0	8
						4	4	111	9					
04	8610 X	5880	-0-	-2730	-0-	60	1	5635	3	Y	166	168	0	6
						2	4	183	9					
05	8897 X	6368	-0-	-2529	-0-	55	1	6081	3	Y	193	192	0	7
						20	4	212	9					
*06	8610 X	1364	-0-	-7246	-0-	90	1	1127	3	Y	134	134	0	5
						147	9						1 8	
07	8897 X	-0-	-0-	-8897	-0-					Y	195	190	0	10
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353														
02	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	52	1	11404	3	Y	1872	1852	0	54
						2059	9							
03	15318 X	15318	-0-	-0-	-0-	59	1	13562	3	Y	1543	1545	0	52
						1697	9							
04	13893 X	13893	-0-	-0-	-0-	49	1	12221	3	Y	1467	1468	0	51
						9	4	1614	9					
05	14948 X	14948	-0-	-0-	-0-	56	1	13206	3	Y	1475	1483	0	43
						63	4	1623	9					
*06	14613 X	14613	-0-	-0-	-0-	44	1	12659	3	Y	1727	1708	0	61
						10	4	1900	9					
07	13485 X	-0-	-0-	-13485	-0-					Y	1973	1966	0	68
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309														
02	11424 X	11390	-0-	-34	-0-	47	1	10361	3	Y	893	885	0	26
						982	9							
03	12975 X	12975	-0-	-0-	-0-	51	1	11802	3	Y	1020	1012	0	34
						1122	9							
04	13177 X	13177	-0-	-0-	-0-	45	1	11375	3	Y	1589	1567	0	56
						9	4	1748	9					
05	12718 X	12718	-0-	-0-	-0-	49	1	11596	3	Y	925	954	0	27
						55	4	1018	9					
*06	12240 X	12202	-0-	-38	-0-	39	1	11319	3	Y	759	758	0	29
						9	4	835	9					
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					Y	1059	1050	0	38
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 14H RRCID -> 260365 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8632 - 13040														
02	10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	43	1	9412	3	Y	821	816	0	24
						903	9							
03	10363 X	10363	-0-	-0-	-0-	40	1	9382	3	Y	855	850	0	29
						941	9							
04	9990 X	9684	-0-	-306	-0-	35	1	8687	3	Y	868	867	0	30
						7	4	955	9					
05	11470 X	11088	-0-	-382	-0-	42	1	10029	3	Y	882	886	0	26
						47	4	970	9					
*06	11100 X	10178	-0-	-922	-0-	32	1	9194	3	Y	859	854	0	31
						7	4	945	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1221	1210	0	42

PAGE: 491

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	5H	RRCID ->	260366	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7597	PERF.	8087	-	13238	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5768	X	4473	-0-	-1295	-0-	14	1	3724	3	Y	667	660	0			18
03	6386	X	5034	-0-	-1352	-0-	15	1	734	9	Y	798	791	0			25
04	6180	X	4780	-0-	-1400	-0-	878	9	4141	3	Y	736	743	0	3	8	15
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	13	1	3957	3	Y	736	743	0			15
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	810	9									
05	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	16	1	4512	3	Y	946	937	0	1	8	23
*06	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	11	4	1041	9	Y	1247	1220	0			50
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-	19	1	4695	3	Y	1247	1220	0			50
07	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-	1372	9			Y	1062	1034	0	12	1	66
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	6H	RRCID ->	260367	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7635	PERF.	8449	-	13168	
02	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	20	1	5505	3	Y	791	786	0			22
03	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	1	4	870	9	Y	699	699	0			22
04	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	17	1	4685	3	Y	706	713	0			15
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	769	9									
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	15	1	4495	3	Y	706	713	0			15
05	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	777	9									
*06	4410	X	4347	-0-	-63	-0-	14	1	3921	3	Y	743	740	0			18
*06	4410	X	4347	-0-	-63	-0-	10	4	817	9	Y	743	740	0			18
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3626	3	Y	642	635	0			25
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	706	9			Y	653	631	0	7	1	40
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	4H	RRCID ->	260368	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL	DEPTH	7662	PERF.	8610	-	13329	
02	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	14	1	3732	3	Y	626	619	0			17
03	4619	X	4475	-0-	-144	-0-	1	4	689	9	Y	596	595	0			18
04	4470	X	3887	-0-	-583	-0-	14	1	3805	3	Y	596	595	0			18
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	656	9									
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	10	1	3118	3	Y	690	694	0			14
05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	759	9									
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	15	1	4076	3	Y	526	527	0			13
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	10	4	579	9	Y	526	527	0			13
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-	17	1	4219	3	Y	440	436	0			16
07</																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260373 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 8856 - 13479														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6832 X	6577	-0-	-255	-0-	21 1	5651 3	Y	822	813 0				23
03	7912 X	7912	-0-	-0-	-0-	1 4	904 9	Y	959	952 0				30
04	7320 X	6601	-0-	-719	-0-	25 1	6832 3	Y	943	952 0	1 8			20
05	7564 X	6226	-0-	-1338	-0-	1055 9	5546 3	Y	761	762 0				19
*06	7650 X	6021	-0-	-1629	-0-	18 1	5357 3	Y	953	934 0				37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1037 9	837 9	Y	920	891 0	10 1			56
						19 1	4953 3							
						13 4								
						20 1								
						1048 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 3H RRCID -> 260374 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8908 - 13341														
02	5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	17 1	4697 3	Y	890	880 0				25
03	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	1 4	979 9	Y	953	949 0				29
04	5040 X	4988	-0-	-52	-0-	21 1	5684 3	Y	939	947 0	1 8			20
05	6076 X	4341	-0-	-1735	-0-	1048 9	3942 3	Y	922	918 0	1 8			23
*06	5880 X	3987	-0-	-1893	-0-	13 1	3307 3	Y	811	801 0				33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1033 9	1014 9	Y	689	671 0	8 1			43
						12 1	3083 3							
						8 4								
						12 1								
						892 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 260404 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9988 - 15492														
02	33236 X	25408	-0-	-7828	-0-	66 1	24827 3	Y	468	470 0				17
03	37130 X	37130	-0-	-0-	-0-	515 9	36362 3	Y	622	601 0	9 8			29
04	33514 X	33514	-0-	-0-	-0-	73 1	684 9	Y	553	552 0	4 8			26
05	28117 X	27382	-0-	-735	-0-	11 4	32828 3	Y	445	443 0	5 8			23
*06	35940 X	24751	-0-	-11189	-0-	64 1	608 9	Y	442	418 0	4 8			43
07	37138 X	-0-	-0-	-37138	-0-	14 4	26834 3	Y	430	433 0				40
						58 1								
						490 9								
						73 1	24192 3							
						486 9								
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260405 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7808 - 12719														
02	7812 X	7684	-0-	-128	-0-	297 1	5318 3	Y	1880	1901 0				108
03	8649 X	8634	-0-	-15	-0-	1 4	2068 9	Y	1872	1855 0				125
04	8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	349 1	6226 3	Y	1840	1896 0				69
05	8649 X	7431	-0-	-1218	-0-	2059 9	6084 3	Y	911	915 0				65
*06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-	301 1	2024 9	Y	520	548 0				37
07	8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-	1 4	6064 3	Y	1578	1488 0				127
						46 4	1002 9							
						460 1	9122 3							
						1 4	572 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 3H										RRCID -> 260406		COMPL. DATE 04/28/2011		
										TOTAL DEPTH		8441 PERF. 9462 - 14612		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	8932 X	8566	-0-	-366	-0-	13	1	8037	3	Y	468	472	0	13
						1	4	515	9					
03	9889 X	9096	-0-	-793	-0-	14	1	8387	3	Y	631	621	0	19
						1	4	694	9				4 8	
04	9570 X	8877	-0-	-693	-0-	12	1	8309	3	Y	504	504	0	16
						2	4	554	9				3 8	
05	9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	16	1	8783	3	Y	630	623	0	20
						2	4	693	9				3 8	
*06	9180 X	8923	-0-	-257	-0-	72	1	8017	3	Y	758	737	0	37
						834	9						4 8	
07	9486 X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	801	814	0	24
WORTHY RANCH										RRCID -> 260408		COMPL. DATE 04/28/2011		
WELL #: 4H										TOTAL DEPTH		8444 PERF. 9495 - 13560		
02	20804 X	16512	-0-	-4292	-0-	24	1	15699	3	Y	715	723	0	20
						2	4	787	9					
03	23033 X	17292	-0-	-5741	-0-	27	1	16396	3	Y	788	774	0	23
						2	4	867	9				11 8	
04	22290 X	17056	-0-	-5234	-0-	23	1	16216	3	Y	739	733	0	23
						4	4	813	9				6 8	
05	18755 X	16653	-0-	-2102	-0-	29	1	15810	3	Y	737	729	0	23
						3	4	811	9				8 8	
*06	18000 X	15064	-0-	-2936	-0-	127	1	14136	3	Y	728	707	0	34
						801	9						10 8	
07	18290 X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	747	760	0	21
BRISCOE CATARINA WEST										RRCID -> 260409		COMPL. DATE 04/11/2011		
WELL #: 15H										TOTAL DEPTH		7583 PERF. 8548 - 13459		
02	7000 X	6516	-0-	-484	-0-	24	1	5324	3	Y	1062	1054	0	31
						1168	9							
03	7750 X	5890	-0-	-1860	-0-	20	1	4583	3	Y	1170	1162	0	39
						1287	9							
04	8437 X	8437	-0-	-0-	-0-	29	1	7205	3	Y	1089	1090	0	38
						5	4	1198	9					
05	7750 X	5850	-0-	-1900	-0-	20	1	4603	3	Y	1095	1101	0	32
						22	4	1205	9					
*06	7500 X	5212	-0-	-2288	-0-	13	1	3729	3	Y	1334	1318	0	49
						3	4	1467	9					
07	7750 X	-0-	-0-	-7750	-0-					Y	1592	1585	0	56
BRISCOE CATARINA WEST										RRCID -> 260410		COMPL. DATE 04/12/2011		
WELL #: 16H										TOTAL DEPTH		7592 PERF. 8276 - 13158		
02	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	5	1	1145	3	Y	631	626	0	18
						694	9							
03	2790 X	1851	-0-	-939	-0-	5	1	1073	3	Y	703	698	0	23
						773	9							
04	2700 X	2161	-0-	-539	-0-	6	1	1432	3	Y	656	656	0	23
						1	4	722	9					
05	2790 X	916	-0-	-1874	-0-	127	3	1	4	Y	716	718	0	21
						788	9							
*06	2250 X	963	-0-	-1287	-0-	25	3	938	9	Y	853	842	0	31
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	1145	1136	0	40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102												
BRISCOE CATARINA WEST			WELL #:		17H	RRCID ->	260411	COMPL. DATE	04/12/2011	TOTAL	DEPTH	7578	PERF.	8500 - 13298			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3976 X	3892	-0-	-84	-0-		15	1	3195	3	Y	620	616	0			18
03	4402 X	4297	-0-	-105	-0-		682	9	3611	3	Y	610	608	0			20
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-		15	1	3738	3	Y	682	678	0			24
05	4309 X	4000	-0-	-309	-0-		3	4	750	9		604	610	0			18
*06	4170 X	3768	-0-	-402	-0-		14	1	3306	3	Y	596	592	0			21
07	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-		16	4	664	9							
							11	1	3099	3	Y						
							2	4	656	9	Y	703	701	0			23
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	16H	RRCID ->	260413	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL	DEPTH	7902	PERF.	8856 - 13532		
02	6608 X	5747	-0-	-861	-0-		13	1	4937	3	Y	724	717	0	3	8	20
03	6665 X	6478	-0-	-187	-0-		1	4	796	9		754	734	0	22	8	18
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-		16	1	5633	3	Y	769	764	0	3	8	20
05	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-		829	9	6172	3	Y	635	637	0			18
*06	6270 X	4897	-0-	-1373	-0-		17	1	5750	3	Y	511	512	0			18
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-		8	4	699	9		525	527	0			16
							16	1	5750	3	Y						
							8	4	699	9							
							12	1	4299	3	Y						
							24	4	562	9	Y						
SOUTH SPUR RANCH					WELL #:	1H	RRCID ->	260432	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL	DEPTH	6875	PERF.	7950 - 11643		
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-						Y	-0-					-0-
03	1085 N	336	-0-	-749	-0-		27	1	307	3	Y	2	2	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		2	9									-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	330 N	252	-0-	-78	-0-		8	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
ROGERS DENTONIO RANCH					WELL #:	6H	RRCID ->	260446	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL	DEPTH	7186	PERF.	8023 - 12519		
02	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-		224	1	4012	3	Y	1099	1112	0			63
03	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-		1	4	1209	9		1094	1084	0			73
04	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-		258	1	4606	3	Y	923	961	0			35
05	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		1203	9	5830	3	Y	1451	1383	0			103
*06	5640 X	3328	-0-	-2312	-0-		288	1	4238	3	Y	751	799	0			55
07	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-		1015	9	1596	9		876	858	0			73
							223	1	2381	3	Y						
							32	4									
							121	1									
							826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE FRIDAY RANCH																	
WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	11256 X	10344	-0-	-912	-0-	143 1	9476 3	Y	641	645 0			59				
03	12462 X	10128	-0-	-2334	-0-	20 4	705 9										
04	11460 X	10781	-0-	-679	-0-	146 1	9158 3	Y	737	753 0			43				
05	11656 X	10266	-0-	-1390	-0-	13 4	811 9										
*06	11366 X	11366	-0-	-0-	-0-	159 1	9865 3	Y	681	692 0			32				
07	11439 X	-0-	-0-	-11439	-0-	8 4	749 9										
						150 1	9261 3	Y	713	701 0			44				
						71 4	784 9										
						41 1	10686 3	Y	571	526 0			89				
						11 4	628 9										
								Y	534	573 0			50				
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093			
02	13272 X	11377	-0-	-1895	-0-	156 1	10343 3	Y	778	779 0			72				
03	14694 X	12426	-0-	-2268	-0-	22 4	856 9										
04	12900 X	11588	-0-	-1312	-0-	180 1	11252 3	Y	889	909 0			52				
05	13206 X	11993	-0-	-1213	-0-	16 4	978 9										
*06	13399 X	13399	-0-	-0-	-0-	170 1	10577 3	Y	756	773 0			35				
07	12586 X	-0-	-0-	-12586	-0-	9 4	832 9										
						176 1	10852 3	Y	802	788 0			49				
						83 4	882 9										
						49 1	12666 3	Y	610	563 0			96				
						13 4	671 9										
								Y	695	727 0			64				
BRISCOE COCHINA STATE UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733			
02	2688 X	269	-0-	-2419	-0-	137 3	132 9	N	120	179 1			226				
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	13				239				
04	2430 X	11	-0-	-2419	-0-	10 3	1 9	N	1				240				
05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	2110 3	1156 9	N	1051	1077 1			214				
*06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	12				226				
07	310 X	-0-	-0-	-310	-0-			N	154	176 1			204				
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003			
02	9744 X	8942	-0-	-802	-0-	40 1	7614 3	Y	1170	1166 0			54				
03	10788 X	8241	-0-	-2547	-0-	1 4	1287 9										
04	10440 X	8299	-0-	-2141	-0-	37 1	6782 3	Y	1293	1302 0			45				
05	9889 X	7797	-0-	-2092	-0-	1422 9											
*06	9570 X	7852	-0-	-1718	-0-	38 1	6870 3	Y	1264	1243 0		1 8	65				
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	1 4	1390 9										
						38 1	6400 3	Y	1217	1220 0		5 8	57				
						20 4	1339 9										
						43 1	6524 3	Y	1168	1079 0		51 1	96				
						1285 9											
								Y	1439	1481 1			54				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 6H RRCID -> 260505 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8616 - 13143																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
02	13068 X	13068	-0-	-0-	-0-	60	1	11433	3	Y	1430	1415	0				66
						2	4	1573	9								
03	13268 X	13246	-0-	-22	-0-	63	1	11673	3	Y	1373	1392	0				47
						1510	9										
04	12840 X	11575	-0-	-1265	-0-	55	1	10032	3	Y	1351	1329	0				69
						2	4	1486	9								
05	13268 X	11212	-0-	-2056	-0-	58	1	9721	3	Y	1275	1284	0				60
						30	4	1403	9								
*06	12840 X	12055	-0-	-785	-0-	68	1	10530	3	Y	1324	1219	0	57	1		108
						1	4	1456	9								
07	13268 X	-0-	-0-	-13268	-0-					Y	1529	1581	1				56
MAUND RANCH 27 UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 260507 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7013 - 11977			
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
WORTHY RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 260508 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9772 - 14922			
02	39732 X	31504	-0-	-8228	-0-	43	1	31001	3	Y	416	445	0				89
						2	4	458	9								
03	46438 X	34362	-0-	-12076	-0-	57	1	33907	3	Y	362	220	0	189	1		42
						398	9										
04	44940 X	30812	-0-	-14128	-0-	60	1	30221	3	Y	483	469	1				56
						531	9										
05	46438 X	33523	-0-	-12915	-0-	62	1	32943	3	Y	471	462	1				65
						518	9										
*06	41460 X	31862	-0-	-9598	-0-	63	1	31425	3	Y	340	330	1				75
						374	9										
07	34875 X	-0-	-0-	-34875	-0-					Y	385	350	1				110
CAGE														WELL #: 6TV RRCID -> 260606 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5864 - 9779			
02	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	4092	3	140	9	N	127	179	1				140
03	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	3932	3	131	9	N	119						259
04	4140 X	2924	-0-	-1216	-0-	2845	3	79	9	N	72	169	1				162
05	4681 X	3021	-0-	-1660	-0-	2953	3	68	9	N	62						224
*06	4530 X	2811	-0-	-1719	-0-	248	1	2500	3	N	57						281
						63	9										
07	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	112	178	1				215
BEINHORN RANCH														WELL #: 8H RRCID -> 260607 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8865 - 14139			
02	5432 X	5276	-0-	-156	-0-	44	1	4546	3	Y	618	610	0				35
						6	4	680	9								
03	5890 X	5554	-0-	-336	-0-	48	1	4897	3	Y	548	541	0				42
						6	4	603	9								
04	5610 X	5376	-0-	-234	-0-	50	1	4620	3	Y	641	660	0				23
						1	4	705	9								
05	5828 X	5563	-0-	-265	-0-	42	1	4712	3	Y	722	720	0				25
						15	4	794	9								
*06	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	16	1	5071	3	Y	524	524	0				25
						2	4	576	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	524	519	0				30

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102										
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	4H	RRCID ->	260658	COMPL. DATE	03/24/2011	TOTAL	DEPTH	7798	PERF. 8603 - 13180		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	5516 X	3411	-0-	-2105	-0-	15 1	2773 3	Y	566	564	0		26		
03	5673 X	4103	-0-	-1570	-0-	623 9	3508 3	Y	524	532	0		18		
04	5010 X	4571	-0-	-439	-0-	19 1	3953 3	Y	541	531	0		28		
05	4669 X	4669	-0-	-0-	-0-	576 9	595 9		622	582	0	41 8	27		
*06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	22 1	3949 3	Y	576	530	0	24 1	47		
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-	1 4	684 9		610	633	1		24		
						12 4	3638 3	Y							
						24 1									
						634 9									
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	260660	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	7257	PERF. 7815 - 12097		
02	9716 X	5416	-0-	-4300	-0-	234 1	4464 3	Y	653	685	0		45		
03	10757 X	7490	-0-	-3267	-0-	718 9	6465 3	Y	644	650	0		39		
04	10410 X	5823	-0-	-4587	-0-	317 1	4569 3	Y	949	935	0		53		
05	7223 X	6242	-0-	-981	-0-	708 9	1044 9		1098	1085	0		66		
*06	7260 X	6802	-0-	-458	-0-	209 1	4765 3	Y	1328	1300	0		95		
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-	1 4	1208 9		1827	1791	0		131		
						50 4	5102 3	Y							
						9 4	1461 9	Y							
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	8H	RRCID ->	260870	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL	DEPTH	8071	PERF. 8540 - 13408		
02	8288 X	6943	-0-	-1345	-0-	44 1	6320 3	N	523	520	0		14		
03	8835 X	8462	-0-	-373	-0-	4 4	575 9		583	589	0		8		
04	8430 X	8346	-0-	-84	-0-	48 1	7768 3	N	505	498	0		15		
05	8556 X	8018	-0-	-538	-0-	5 4	641 9		560	536	0	26 8	13		
*06	8190 X	1817	-0-	-6373	-0-	50 1	7736 3	N	583	575	0	4 8	18		
07	8618 X	-0-	-0-	-8618	-0-	19 4	616 9		565	562	0		21		
						7 1	1167 3	N							
						2 4	641 9	N							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	9H	RRCID ->	260871	COMPL. DATE	03/03/2011	TOTAL	DEPTH	7512	PERF. 7996 - 13008		
02	8109 X	8109	-0-	-0-	-0-	94 1	6894 3	Y	1018	999	0		99		
03	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1 4	1120 9		1046	1048	0		97		
04	8905 X	8905	-0-	-0-	-0-	125 1	8961 3	Y	1037	1025	0		109		
05	8558 X	8558	-0-	-0-	-0-	2 4	1151 9		960	965	0		104		
*06	7403 X	7403	-0-	-0-	-0-	109 1	7652 3	Y	1037	982	0		159		
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-	3 4	1141 9		355	389	0		125		
						101 1	7264 3	Y							
						137 4	1056 9								
						75 1	6186 3	Y							
						1 4	1141 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 7H RRCID -> 260879 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8555 - 13473														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	15 1	2921 3	Y	372	365 0				17
03	3813 X	3123	-0-	-690	-0-	409 9	2873 3	Y	213	223 0				7
04	3690 X	2027	-0-	-1663	-0-	16 1	1808 3	Y	190	186 0	1 8			10
05	3813 X	1932	-0-	-1881	-0-	234 9	1600 3	Y	288	270 0	15 8			13
*06	3570 X	1792	-0-	-1778	-0-	10 1	317 9	Y	171	162 0	8 1			14
07	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-	5 4	1594 3	Y	292	294 1				12
						188 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 8H RRCID -> 260880 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8090 - 13258														
02	10752 X	8257	-0-	-2495	-0-	38 1	7165 3	Y	957	952 0				44
03	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	1 4	1053 9	Y	1025	1034 0				35
04	11183 X	11183	-0-	-0-	-0-	50 1	9206 3	Y	915	903 0				47
05	16620 X	16620	-0-	-0-	-0-	1 4	1128 9	Y	828	836 0				39
*06	10050 X	9373	-0-	-677	-0-	55 1	10119 3	Y	774	716 0	33 1			64
07	11563 X	-0-	-0-	-11563	-0-	2 4	1007 9	Y	864	895 1				33
						93 1	15568 3	Y						
						48 4	911 9							
						56 1	8466 3	Y						
						851 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8470 - 13285														
02	9992 X	9992	-0-	-0-	-0-	29 1	9697 3	Y	236	233 0				10
03	8463 X	5364	-0-	-3099	-0-	6 4	260 9	Y	276	279 0				7
04	7800 X	5693	-0-	-2107	-0-	16 1	5040 3	Y	222	224 0				5
05	8773 X	5878	-0-	-2895	-0-	4 4	304 9	Y	268	263 0				10
*06	8490 X	868	-0-	-7622	-0-	18 1	5426 3	Y	229	208 0	12 1			16
07	8773 X	-0-	-0-	-8773	-0-	5 4	244 9	Y	197	201 0				12
						18 1	5524 3	Y						
						41 4	295 9							
						3 1	613 3	Y						
						252 9								
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8194 - 13367														
02	9935 X	9935	-0-	-0-	-0-	28 1	9311 3	Y	537	528 0				24
03	9641 X	9075	-0-	-566	-0-	5 4	591 9	Y	545	554 0				15
04	9330 X	8791	-0-	-539	-0-	26 1	8443 3	Y	507	511 0				11
05	9641 X	9224	-0-	-417	-0-	6 4	600 9	Y	562	553 0				20
*06	9330 X	2199	-0-	-7131	-0-	28 1	8198 3	Y	496	455 0	27 1			33
07	9641 X	-0-	-0-	-9641	-0-	7 4	558 9	Y	441	450 0				24
						27 1	8515 3	Y						
						64 4	618 9							
						7 1	1646 3	Y						
						546 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	6H	RRCID ->	260883	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL	DEPTH	7798	PERF.	8625 - 13536		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	5908 X	2538	-0-	-3370	-0-	4	1	1246	3		Y	1170	1143	0		51
						1	4	1287	9							
03	4743 X	2221	-0-	-2522	-0-	3	1	922	3		Y	1177	1196	0		32
						1	4	1295	9							
04	4290 X	1910	-0-	-2380	-0-	5	1	1405	3		Y	454	477	0		9
						1	4	499	9							
05	3193 X	2874	-0-	-319	-0-	9	1	2844	3		Y	-0-	9	0		-0-
						21	4									
*06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-						Y	83	73	0	4 1	5
													1	8		
07	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-						Y	181	177	0		9
BEINHORN RANCH				WELL #:	7H	RRCID ->	260884	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL	DEPTH	8068	PERF.	8678 - 13817		
02	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	65	1	6858	3		Y	820	813	0		46
						9	4	902	9							
03	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	77	1	7863	3		Y	726	717	0		55
						9	4	799	9							
04	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-	77	1	7213	3		Y	919	941	0		33
						2	4	1011	9							
05	8645 X	8645	-0-	-0-	-0-	66	1	7413	3		Y	1038	1034	0		37
						24	4	1142	9							
*06	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	24	1	7685	3		Y	723	725	0		34
						3	4	795	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	591	591	0		34
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	3H	RRCID ->	260886	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL	DEPTH	8256	PERF.	8624 - 13383		
02	5404 X	3998	-0-	-1406	-0-	225	1	2325	3		Y	1316	1326	0		117
						1448	9									
03	5983 X	4263	-0-	-1720	-0-	251	1	2670	3		Y	1220	1204	0		133
						1342	9									
04	5790 X	4354	-0-	-1436	-0-	175	1	2600	3		Y	1435	1455	0		113
						1579	9									
05	5487 X	3982	-0-	-1505	-0-	187	1	2740	3		Y	959	958	0		114
						1055	9									
*06	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-	342	1	4940	3		Y	403	394	0		122
						1	4	443	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1009	951	0		180
SOUTH SPUR RANCH				WELL #:	2H	RRCID ->	261053	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL	DEPTH	6891	PERF.	7305 - 11440		
02	6463 X	6463	-0-	-0-	-0-	416	1	4427	3		Y	1473	1429	1	1 8	238
						1620	9									
03	6439 X	6439	-0-	-0-	-0-	379	1	4375	3		Y	1532	1580	1		190
						1685	9									
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	290	1	4508	3		Y	1406	1426	1		170
						1547	9									
05	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	199	1	4451	3		Y	1312	1414	1		68
						72	4	1443	9							
*06	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	130	1	4319	3		Y	1190	874	1		384
						3	4	1309	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1492	1595	1		281
BRISCOE COCHINA STATE UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	261330	COMPL. DATE	12/12/2010	TOTAL	DEPTH	8443	PERF.	8868 - 12723		
02	3808 X	3451	-0-	-357	-0-	2465	3	986	9		N	896	891	1	6 8	358
03	3999 X	3264	-0-	-735	-0-	2747	3	517	9		N	470	537	1	9 8	282
04	3450 X	3086	-0-	-364	-0-	2437	3	649	9		N	590	718	1	2 8	152
05	4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	4150	3	663	9		N	603	539	1	1 8	215
*06	3690 X	2880	-0-	-810	-0-	2211	3	669	9		N	608	709	1		114
07	3813 X	-0-	-0-	-3813	-0-						N	643	358	1		399

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	55 1	990 9	561 3	Y	900	921 0			80
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	46 1	1021 9	489 3	Y	928	907 0			101
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	49 1	1035 9	732 3	Y	941	968 0			74
05	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	51 1	1001 9	754 3	Y	910	875 0	1 8		108
*06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	85 1	351 9	1223 3	Y	319	324 0	2 8		100
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	444	458 0			86
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282														
02	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	66 1	409 9	5841 3	Y	372	376 0	5 8		60
03	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	81 1	471 9	6615 3	Y	428	428 0			60
04	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	89 1	480 9	6036 3	Y	436	423 0			73
05	6696 X	6419	-0-	-277	-0-	98 1	582 9	5739 3	Y	529	515 0			87
*06	6480 X	5954	-0-	-526	-0-	89 1	554 9	5311 3	Y	504	444 0			148
07	6696 X	-0-	-0-	-6696	-0-				Y	390	395 0			143
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 261451 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9140 - 14003														
02	1960 N	1917	-0-	-43	-0-	136 1	722 9	1059 3	Y	656	647 0			120
03	1984 N	1865	-0-	-119	-0-	167 1	791 9	907 3	Y	719	748 0			91
04	2100 N	1934	-0-	-166	-0-	134 1	833 9	967 3	Y	757	752 0	1 8		95
05	2108 N	2023	-0-	-85	-0-	147 1	740 9	1136 3	Y	673	572 0			196
*06	3000 N	4008	-0-	1008	1008	207 1	1726 9	2075 3	Y	1569	1596 0			168
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1008				Y	439	440 0			167
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 261452 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8947 - 13408														
02	8148 X	6613	-0-	-1535	-0-	518 1	721 9	5374 3	Y	655	671 0			58
03	9021 X	6857	-0-	-2164	-0-	523 1	758 9	5576 3	Y	689	671 0	1 8		75
04	8730 X	6867	-0-	-1863	-0-	384 1	765 9	5718 3	Y	695	715 0			55
05	7316 X	6966	-0-	-350	-0-	398 1	702 9	5866 3	Y	638	617 0			76
*06	7080 X	4857	-0-	-2223	-0-	298 1	274 9	4285 3	Y	249	248 0			77
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	615	582 0			110

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 10H RRCID -> 261453 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 9230 - 14253															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	761 1	5903 3	Y	515	520 0					94
03	7657 X	6655	-0-	-1002	-0-	567 9	5077 3	Y	582	602 0					74
04	8460 X	7907	-0-	-553	-0-	938 1	6294 3	Y	677	661 0		6 8			84
05	8742 X	6578	-0-	-2164	-0-	640 9	5245 3	Y	592	501 0		4 8			171
*06	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-	868 1	8852 3	Y	1644	1640 0					175
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	745 9		Y	362	388 0					149
						682 1									
						651 9									
						884 1									
						1808 9									
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 261557 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 8299 - 12960	
02	8904 X	7156	-0-	-1748	-0-	318 1	6044 3	Y	722	718 0					49
03	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	794 9	8951 3	Y	800	800 0					49
04	8520 X	8371	-0-	-149	-0-	439 1	7007 3	Y	947	943 0					53
05	8773 X	8073	-0-	-700	-0-	880 9	1042 9	Y	996	989 0					60
*06	9930 X	9546	-0-	-384	-0-	321 1	6604 3	Y	1173	1149 0					85
07	10261 X	-0-	-0-	-10261	-0-	1 4	1096 9	Y	939	953 0					71
						304 1	7887 3	Y							
						69 4	1290 9	Y							
						355 1									
						14 4									
STANLEY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 261617 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9755 - 14303	
02	10052 X	9726	-0-	-326	-0-	109 1	9098 3	Y	472	442 0		19 8			27
03	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	519 9	10590 3	Y	446	451 0					22
04	12129 X	12129	-0-	-0-	-0-	145 1	11566 3	Y	400	399 0					23
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	491 9	12618 3	Y	389	399 0					13
*06	13180 X	13180	-0-	-0-	-0-	123 1	428 9	Y	410	400 0					24
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-	440 9	12717 3	Y	450	457 0					17
						11 1									
						9 4									
						12 1									
						451 9									
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653	
02	4900 X	4445	-0-	-455	-0-	25 1	3652 3	Y	696	696 0					19
03	5425 X	4707	-0-	-718	-0-	2 4	766 9	Y	758	766 0					11
04	5250 X	4305	-0-	-945	-0-	25 1	3846 3	Y	678	669 0					20
05	5301 X	3867	-0-	-1434	-0-	2 4	834 9	Y	509	517 0					12
*06	5130 X	1639	-0-	-3491	-0-	23 1	3534 3	Y	531	527 0					16
07	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-	2 4	746 9	Y	532	529 0					19
						21 1	3277 3	Y							
						9 4	560 9	Y							
						6 1	1047 3	Y							
						2 4	584 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6972 X	5524	-0-	-1448	-0-	220 1	4197 3	Y	1006	1000	0			69
03	7626 X	5646	-0-	-1980	-0-	1107 9	208 1	4246 3	Y	1084	1087	0		66
04	7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	1192 9	272 1	5947 3	Y	1032	1040	0		58
05	6107 X	5551	-0-	-556	-0-	1 4	191 1	4135 9	Y	1051	1045	0		64
*06	5910 X	4456	-0-	-1454	-0-	43 4	43 4	4161 3	Y	317	356	0		25
07	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-	177 1	7 4	1156 9	Y	749	722	0		52
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055														
02	9212 X	8224	-0-	-988	-0-	35 1	7483 3	Y	640	593	1			130
03	9905 X	9905	-0-	-0-	-0-	2 4	45 1	704 9	Y	533	521	1		142
04	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	586 9	56 1	9274 3	Y	627	614	1		155
05	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	690 9	42 1	9630 3	Y	596	589	1		162
*06	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	234 4	28 1	9621 3	Y	649	593	1	1 8	217
07	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-	714 9		656 9	Y	448	563	1		102
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 263284 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7512 - 12141														
02	7084 X	6454	-0-	-630	-0-	27 1	5850 3	Y	523	512	1			107
03	7843 X	6590	-0-	-1253	-0-	2 4	30 1	575 9	Y	415	411	1		111
04	7470 X	5989	-0-	-1481	-0-	457 9	32 1	6103 3	Y	436	439	1		108
05	7719 X	5299	-0-	-2420	-0-	480 9	20 1	5477 3	Y	423	416	1		115
*06	7470 X	2266	-0-	-5204	-0-	114 4	6 1	4700 3	Y	166	206	1		75
07	7161 X	-0-	-0-	-7161	-0-	183 9		465 9	Y	529	512	1		92
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 10H RRCID -> 263315 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 8691 - 13244														
02	7672 X	7625	-0-	-47	-0-	39 1	6665 3	Y	836	852	0			50
03	9455 X	8331	-0-	-1124	-0-	1 4	41 1	920 9	Y	836	818	0		68
04	9150 X	6180	-0-	-2970	-0-	920 9	33 1	7370 3	Y	750	765	0		53
05	9455 X	5609	-0-	-3846	-0-	825 9	29 1	5322 3	Y	705	703	0		55
*06	8160 X	5016	-0-	-3144	-0-	12 4	23 1	4792 3	Y	721	686	0	2 8	89
07	8432 X	-0-	-0-	-8432	-0-	793 9		776 9	Y	679	733	1		35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	11H	RRCID ->	263316	COMPL.	DATE	08/23/2011	TOTAL	DEPTH	7677	PERF.	8378	-	13048		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11396	X	9874	-0-	-1522	-0-			50	1	8539	3	Y	1167	1175	0			69
03	12617	X	12495	-0-	-122	-0-			61	1	10886	3	Y	1406	1360	0			115
04	12210	X	9320	-0-	-2890	-0-			50	1	7999	3	Y	1155	1188	0			82
05	12617	X	8820	-0-	-3797	-0-			1271	9									
*06	12090	X	8164	-0-	-3926	-0-			46	1	7597	3	Y	1053	1052	0			83
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			19	4	1158	9							
									39	1	7061	3	Y	967	930	0			120
									1064	9									
													Y	778	858	1			40
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	16H	RRCID ->	263323	COMPL.	DATE	11/22/2011	TOTAL	DEPTH	7203	PERF.	8375	-	12949		
02	7868	X	4218	-0-	-3650	-0-			415	1	3051	3	Y	684	653	0			201
03	8711	X	4837	-0-	-3874	-0-			752	9									
04	8430	X	5350	-0-	-3080	-0-			474	1	3347	3	Y	923	905	0			219
05	6045	X	5048	-0-	-997	-0-			1	4	1015	9							
*06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-			373	1	4008	3	Y	881	894	0			206
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			969	9									
									390	1	3529	3	Y	875	883	0			198
									166	4	963	9							
									446	1	4140	3	Y	873	775	0			296
									1	4	960	9							
													Y	512	537	0			271
WORTHHEY RANCH				WELL #:	17H	RRCID ->	263432	COMPL.	DATE	07/10/2011	TOTAL	DEPTH	9029	PERF.	9808	-	14622		
02	25368	X	23162	-0-	-2206	-0-			31	1	22701	3	Y	389	377	0	19	8	79
03	27001	X	24899	-0-	-2102	-0-			2	4	428	9							
04	25620	X	24177	-0-	-1443	-0-			41	1	24385	3	Y	430	261	0	198	1	50
05	25637	X	23778	-0-	-1859	-0-			473	9									
*06	24810	X	21513	-0-	-3297	-0-			47	1	23698	3	Y	393	398	1			45
07	25637	X	-0-	-0-	-25637	-0-			432	9									
									44	1	23272	3	Y	420	407	1			58
									462	9									
									42	1	21057	3	Y	376	352	1			82
									414	9									
													Y	389	357	1			114
WORTHHEY RANCH				WELL #:	18H	RRCID ->	263435	COMPL.	DATE	07/10/2011	TOTAL	DEPTH	9064	PERF.	9202	-	14303		
02	30744	X	28451	-0-	-2293	-0-			38	1	27915	3	Y	451	460	0			96
03	34038	X	32063	-0-	-1975	-0-			2	4	496	9							
04	31116	X	31116	-0-	-0-	-0-			53	1	31424	3	Y	533	324	0	243	1	62
05	31651	X	29375	-0-	-2276	-0-			586	9									
*06	31020	X	26500	-0-	-4520	-0-			60	1	30473	3	Y	530	531	1			61
07	32147	X	-0-	-0-	-32147	-0-			583	9									
									54	1	28715	3	Y	551	536	1			76
									606	9									
									52	1	25947	3	Y	455	430	1			100
									501	9									
													Y	468	431	1			137

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	22988 X	20158	-0-	-2830	-0-	30	1	19266	3	Y	781	792	0	22
						3	4	859	9					
03	23405 X	21281	-0-	-2124	-0-	34	1	20288	3	Y	870	866	0	26
						2	4	957	9					
04	24900 X	18816	-0-	-6084	-0-	25	1	17863	3	Y	840	840	0	26
						4	4	924	9					
05	25730 X	21127	-0-	-4603	-0-	37	1	20084	3	Y	911	908	0	29
						4	4	1002	9					
*06	24900 X	20252	-0-	-4648	-0-	174	1	19290	3	Y	716	710	0	35
						788	9							
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-					Y	797	808	0	24
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272														
02	4620 X	3637	-0-	-983	-0-	31	1	2412	3	Y	1085	1062	0	53
						1194	9							
03	5115 X	4386	-0-	-729	-0-	44	1	3152	3	Y	1082	1064	0	30
						1190	9							
04	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	38	1	2681	3	Y	1269	1221	0	67
						1396	9							
05	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	42	1	2610	3	Y	1064	1083	0	42
						1170	9							
*06	4230 X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	1595	1574	0	63
07	4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	1348	1334	0	77
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 263438 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6967 - 12037														
02	4284 X	4272	-0-	-12	-0-	36	1	2754	3	Y	1347	1337	0	66
						1482	9							
03	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	41	1	3006	3	Y	1437	1462	0	41
						1581	9							
04	4290 X	3655	-0-	-635	-0-	35	1	2507	3	Y	1012	999	0	54
						1113	9							
05	4743 X	2823	-0-	-1920	-0-	29	1	1790	3	Y	913	931	0	36
						1004	9							
*06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	313	335	0	14
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	264	262	0	16
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 263439 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 7369 - 11485														
02	4060 X	2873	-0-	-1187	-0-	30	1	2379	3	Y	422	419	0	21
						464	9							
03	3813 X	3088	-0-	-725	-0-	35	1	2561	3	Y	447	455	0	13
						492	9							
04	3690 X	2580	-0-	-1110	-0-	29	1	2012	3	Y	490	477	0	26
						539	9							
05	3813 X	2062	-0-	-1751	-0-	25	1	1513	3	Y	476	483	0	19
						524	9							
*06	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	404	406	0	17
07	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1547	1479	0	85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 263444 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7300 - 12468														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6692 X	6136	-0-	-556	-0-	271 1	4736 3	Y	1026	1023 1	5 8			94
03	9176 X	6654	-0-	-2522	-0-	1129 9	5346 3	Y	958	939 1	1 8			112
04	8880 X	6174	-0-	-2706	-0-	254 1	4733 3	Y	1128	1167 1				73
05	9176 X	6549	-0-	-2627	-0-	1054 9	4587 3	Y	1532	1350 1				255
*06	7290 X	6760	-0-	-530	-0-	200 1	1685 9	Y	1575	1518 1				312
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1241 9	4804 3	Y	936	1125 1				123
						218 1								
						59 4								
						223 1								
						1733 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263476 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 10046 - 14562														
02	27748 X	24443	-0-	-3305	-0-	33 1	23989 3	Y	382	389 0				81
03	30039 X	26949	-0-	-3090	-0-	1 4	26376 3	Y	480	291 0	214 1			56
04	28020 X	27211	-0-	-809	-0-	45 1	26576 3	Y	529	524 1				61
05	28954 X	26359	-0-	-2595	-0-	528 9	25774 3	Y	488	482 1				67
*06	27720 X	23553	-0-	-4167	-0-	53 1	23064 3	Y	403	381 1				89
07	28117 X	-0-	-0-	-28117	-0-	582 9			424	390 1				123
						48 1								
						537 9								
						46 1								
						443 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263539 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 8440 - 13036														
02	5880 X	2808	-0-	-3072	-0-	271 1	1991 3	Y	496	600 0				146
03	6510 X	2227	-0-	-4283	-0-	546 9	1498 3	Y	468	503 0				111
04	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	213 1	515 9	Y	1327	1128 0				310
05	6293 X	4949	-0-	-1344	-0-	1 4	4487 3	Y	964	1056 0				218
*06	6090 X	4915	-0-	-1175	-0-	417 1	3361 3	Y	888	800 0				306
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1460 9	3554 3	Y	717	679 0				344
						370 1								
						158 4								
						384 1								
						977 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 16H RRCID -> 263540 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8600 - 13101														
02	3724 X	3419	-0-	-305	-0-	17 1	2809 3	Y	539	554 1				22
03	4340 X	4015	-0-	-325	-0-	593 9	3371 3	Y	567	549 1				40
04	4710 X	4095	-0-	-615	-0-	20 1	3605 3	Y	429	446 1				23
05	4867 X	4029	-0-	-838	-0-	624 9	3182 3	Y	745	734 1				34
*06	4710 X	4111	-0-	-599	-0-	18 1	820 9	Y	1003	993 0	1 8			43
07	4247 X	-0-	-0-	-4247	-0-	472 9	2993 3	Y	690	695 0				38
						16 1								
						11 4								
						15 1								
						1103 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 263620 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 9154 - 14429														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	29624 X	27301	-0-	-2323	-0-	313	1	26197	3	Y	719	702	0	43
03	32798 X	30663	-0-	-2135	-0-	791	9	29285	3	Y	888	887	0	44
04	31590 X	30926	-0-	-664	-0-	401	1	29787	3	Y	747	748	0	43
05	31389 X	31389	-0-	-0-	-0-	977	9	30498	3	Y	765	782	0	26
*06	29670 X	-0-	-0-	-29670	-0-	317	1	842	9	Y	-0-	25	0	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	822	9			Y	-0-	1	0	-0-
						27	1							
						22	4							
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 4H RRCID -> 263629 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8339 - 13496	
02	7056 X	6456	-0-	-600	-0-	68	1	6044	3	Y	313	338	0	51
03	7812 X	7803	-0-	-9	-0-	344	9	7319	3	Y	358	359	0	50
04	7560 X	6633	-0-	-927	-0-	90	1	6158	3	Y	349	341	0	58
05	7161 X	6810	-0-	-351	-0-	394	9	6308	3	Y	359	317	0	51
*06	7560 X	6520	-0-	-1040	-0-	91	1	6074	3	Y	314	275	0	90
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	384	9			Y	255	254	0	91
						107	1							
						395	9							
						101	1							
						345	9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 263648 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8980 - 12788	
02	8764 X	7884	-0-	-880	-0-	333	1	7299	3	Y	229	222	0	19
03	10788 X	7882	-0-	-2906	-0-	252	9	7239	3	Y	256	251	0	16
04	10440 X	6573	-0-	-3867	-0-	360	1	5985	3	Y	311	261	0	38
05	10788 X	5795	-0-	-4993	-0-	1	4	5330	3	Y	276	272	0	39
*06	9690 X	2021	-0-	-7669	-0-	244	1	1754	3	Y	200	201	0	38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4			Y	162	176	0	24
						161	1							
						304	9							
						47	1							
						220	9							
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 14H RRCID -> 263652 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7960 - 12558	
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	185	1	3305	3	Y	547	541	0	31
03	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	602	9	3369	3	Y	557	551	0	37
04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	189	1	2692	3	Y	504	522	0	19
05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	613	9	3107	3	Y	520	502	0	37
*06	2940 X	1842	-0-	-1098	-0-	133	1	915	3	Y	801	784	0	54
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	554	9			Y	561	566	0	49
						164	1							
						24	4							
						46	1							
						881	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 263653 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8041 - 12663														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5432 X	5406	-0-	-26	-0-	231 1	4128 3	1046 9	Y	951	971 0			55
03	6014 X	5986	-0-	-28	-0-	256 1	4572 3	1157 9	Y	1052	1037 0			70
04	5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	219 1	4437 3	1203 9	Y	1094	1123 0			41
05	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	239 1	4539 3	1590 9	Y	1445	1383 0			103
*06	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	248 1	4920 3	1648 9	Y	1498	1499 0			102
07	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-	1 4			Y	1313	1304 0			111
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 263654 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8809 - 13682														
02	15008 X	14215	-0-	-793	-0-	34 1	12587 3	1592 9	Y	1447	1442 0			39
03	16616 X	15042	-0-	-1574	-0-	38 1	13376 3	1628 9	Y	1480	1482 0			37
04	16080 X	14786	-0-	-1294	-0-	35 1	13133 3	1618 9	Y	1471	1470 0			38
05	15748 X	14974	-0-	-774	-0-	37 1	13459 3	19 4	Y	1326	1326 0			38
*06	16174 X	16174	-0-	-0-	-0-	40 1	14454 3	79 4	Y	1455	1442 0	2 8		49
07	15748 X	-0-	-0-	-15748	-0-		1601 9		Y	1438	1446 0			41
WORTHY RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 263655 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8928 - 14657														
02	14168 X	13100	-0-	-1068	-0-	19 1	12357 3	722 9	Y	656	661 0			18
03	15655 X	15445	-0-	-210	-0-	24 1	14607 3	813 9	Y	739	735 0			22
04	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	21 1	15312 3	818 9	Y	744	743 0			23
05	16576 X	16576	-0-	-0-	-0-	29 1	15740 3	3 4	Y	731	731 0			23
*06	15166 X	15166	-0-	-0-	-0-	129 1	14353 3	684 9	Y	622	615 0			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	543	557 0			16
ROGERS DENTONIO RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686														
02	7196 X	6606	-0-	-590	-0-	268 1	4797 3	1540 9	Y	1400	1429 0			80
03	7967 X	7261	-0-	-706	-0-	306 1	5449 3	1506 9	Y	1369	1357 0			92
04	7710 X	6864	-0-	-846	-0-	252 1	5092 3	1519 9	Y	1381	1421 0			52
05	7967 X	6866	-0-	-1101	-0-	254 1	4828 3	37 4	Y	1588	1527 0			113
*06	7560 X	7378	-0-	-182	-0-	277 1	5488 3	1 4	Y	1465	1477 0			101
07	7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-		1612 9		Y	1410	1393 0			118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9016 X	7798	-0-	-1218	-0-	88 1	7311 3	Y	363	354 0				22
03	10354 X	9016	-0-	-1338	-0-	399 9	8481 3	Y	380	383 0				19
04	10020 X	8200	-0-	-1820	-0-	117 1	7729 3	Y	353	352 0				20
05	10354 X	8685	-0-	-1669	-0-	418 9	8330 3	Y	311	320 0				11
*06	9360 X	9246	-0-	-114	-0-	83 1	342 9	Y	297	291 0				17
07	9021 X	-0-	-0-	-9021	-0-	388 9	8911 3	Y	355	359 0				13
						7 1								
						6 4								
						8 1								
						327 9								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935														
02	6440 X	5636	-0-	-804	-0-	236 1	4489 3	Y	828	827 0		6 8		56
03	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	911 9	5718 3	Y	1085	1073 0		2 8		66
04	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	280 1	6125 3	Y	1017	1026 0				57
05	7733 X	7733	-0-	-0-	-0-	1194 9	6281 3	Y	996	993 0				60
*06	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	281 1	1096 9	Y	917	911 0				66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	6274 3	Y	527	553 0				40
						290 1	1009 9	Y						
						66 4								
						283 1								
						11 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 263725 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7856 - 12685														
02	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	284 1	5404 3	Y	665	660 0				46
03	8060 X	7153	-0-	-907	-0-	732 9	6133 3	Y	654	660 0				40
04	7800 X	7365	-0-	-435	-0-	301 1	6382 3	Y	627	632 0				35
05	8060 X	7403	-0-	-657	-0-	719 9	6284 3	Y	695	688 0				42
*06	7290 X	6614	-0-	-676	-0-	293 1	765 9	Y	738	727 0				53
07	7626 X	-0-	-0-	-7626	-0-	690 9	5543 3	Y	523	537 0				39
						289 1	812 9	Y						
						65 4								
						249 1								
						10 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263726 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 9234 - 12987														
02	7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	327 1	6222 3	Y	877	872 0				60
03	7533 X	6275	-0-	-1258	-0-	965 9	5005 3	Y	931	934 0				57
04	7740 X	5461	-0-	-2279	-0-	246 1	4431 3	Y	752	767 0				42
05	8091 X	5341	-0-	-2750	-0-	1024 9	4298 3	Y	727	725 0				44
*06	7830 X	3684	-0-	-4146	-0-	203 1	800 9	Y	636	635 0				45
07	8091 X	-0-	-0-	-8091	-0-	827 9	2851 3	Y	438	451 0				32
						198 1	700 9	Y						
						45 4								
						128 1								
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 7H RRCID -> 263727 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8123 - 13116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11900 X	6424	-0-	-5476	-0-	20	1	5493	3	Y	827	817	0	23
03	13175 X	6966	-0-	-6209	-0-	1	4	910	9					
04	12750 X	6631	-0-	-6119	-0-	22	1	5920	3	Y	931	925	0	29
05	8618 X	4975	-0-	-3643	-0-	1024	9							
*06	8340 X	5153	-0-	-3187	-0-	19	1	5677	3	Y	850	861	0	18
07	7099 X	-0-	-0-	-7099	-0-	935	9							
						14	1	3990	3	Y	874	871	0	21
						10	4	961	9					
						17	1	4199	3	Y	852	839	0	34
						937	9							
										Y	723	704	0	45
													8	1
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8681 - 13303														
02	7336 X	5586	-0-	-1750	-0-	232	1	5098	3	Y	233	236	0	20
03	7843 X	6460	-0-	-1383	-0-	256	9							
04	7590 X	6407	-0-	-1183	-0-	294	1	5899	3	Y	242	246	0	16
05	7843 X	7183	-0-	-660	-0-	1	4	266	9					
*06	6240 X	4514	-0-	-1726	-0-	238	1	5851	3	Y	287	242	0	35
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	2	4	316	9					
						202	1	6681	3	Y	273	269	0	39
						300	9							
						110	1	4089	3	Y	286	273	0	51
						315	9						1	8
										Y	223	243	0	31
CAGE														
WELL #: 8TV RRCID -> 263743 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 6380 - 11231														
02	2268 N	2216	-0-	-52	-0-	1965	3	251	9	N	228	175	1	217
03	2511 N	2365	-0-	-146	-0-	2088	3	277	9	N	252	169	1	300
04	2490 N	2136	-0-	-354	-0-	1872	3	264	9	N	240	353	1	187
05	2449 N	2313	-0-	-136	-0-	2072	3	241	9	N	219	183	1	223
*06	2280 N	1288	-0-	-992	-0-	116	1	1172	3	N	-0-			223
07	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	12			235
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636														
02	6496 X	5602	-0-	-894	-0-	232	1	4423	3	Y	861	854	0	59
03	7192 X	6312	-0-	-880	-0-	947	9							
04	6510 X	5082	-0-	-1428	-0-	243	1	4954	3	Y	1014	1011	0	62
05	6355 X	5238	-0-	-1117	-0-	1115	9							
*06	6150 X	3717	-0-	-2433	-0-	187	1	4081	3	Y	739	760	0	41
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-	1	4	813	9					
						192	1	4171	3	Y	755	750	0	46
						44	4	831	9					
						124	1	2750	3	Y	762	753	0	55
						5	4	838	9					
										Y	615	624	0	46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
ROGERS DENTONIO RANCH													
WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	182 1	3248 3		Y	781	789 0		45
						859 9							
03	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	206 1	3678 3		Y	816	806 0		55
						898 9							
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	166 1	3352 3		Y	790	815 0		30
						869 9							
05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	166 1	3150 3		Y	942	905 0		67
						24 4	1036 9						
*06	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	149 1	2952 3		Y	871	878 0		60
						958 9							
07	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				Y	949	930 0		79
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306													
02	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	55 1	9483 3		Y	1047	1052 0		62
						1 4	1152 9						
03	10106 X	8680	-0-	-1426	-0-	41 1	7297 3		Y	1220	1182 0		100
						1342 9							
04	9780 X	9110	-0-	-670	-0-	49 1	7857 3		Y	1094	1117 0		77
						1 4	1203 9						
05	11936 X	11936	-0-	-0-	-0-	65 1	10644 3		Y	1092	1083 0		86
						26 4	1201 9						
*06	10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	48 1	8646 3		Y	1388	1304 0	2 8	168
						1527 9							
07	10230 X	-0-	-0-	-10230	-0-				Y	1079	1192 1		55
BRISCOE CARLA RANCH													
WELL #: 17H RRCID -> 263869 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8115 - 12686													
02	3220 X	2866	-0-	-354	-0-	271 1	2000 3		Y	541	532 0		159
						595 9							
03	3720 X	3176	-0-	-544	-0-	314 1	2220 3		Y	583	604 0		138
						1 4	641 9						
04	3780 X	3466	-0-	-314	-0-	246 1	2649 3		Y	519	536 0		121
						571 9							
05	3906 X	3294	-0-	-612	-0-	260 1	2355 3		Y	516	520 0		117
						111 4	568 9						
*06	3780 X	3236	-0-	-544	-0-	239 1	2208 3		Y	717	603 0		231
						789 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	748	649 0		330
BRISCOE CARLA RANCH													
WELL #: 13H RRCID -> 263870 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8209 - 13074													
02	6020 X	4585	-0-	-1435	-0-	173 1	3284 3		Y	1025	1019 0		70
						1128 9							
03	5983 X	4576	-0-	-1407	-0-	156 1	3168 3		Y	1138	1138 0		70
						1252 9							
04	5790 X	4848	-0-	-942	-0-	170 1	3701 3		Y	888	908 0		50
						977 9							
05	5983 X	1765	-0-	-4218	-0-	40 1	887 3		Y	754	758 0		46
						9 4	829 9						
*06	4920 X	-0-	-0-	-4920	-0-				Y	42	82 0		6
07	5084 X	-0-	-0-	-5084	-0-				Y	2088	1952 0		142

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 263871 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7938 - 12761															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7952 X	6889	-0-	-1063	-0-	294 1	5607 3	Y	898	891 0					61
03	8463 X	7460	-0-	-1003	-0-	988 9	6067 3	Y	995	995 0					61
04	8190 X	7404	-0-	-786	-0-	298 1	6115 3	Y	916	926 0					51
05	8463 X	7841	-0-	-622	-0-	1095 9	1008 9	Y	916	912 0					55
*06	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	280 1	6467 3	Y	1033	1014 0					75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1008 9	Y	605	632 0					48
						68 4	6105 3								
						275 1	1136 9								
						11 4									
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 15H RRCID -> 263872 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 8476 - 13147															
02	8484 X	6017	-0-	-2467	-0-	245 1	4661 3	Y	1010	1006 0					69
03	9021 X	5421	-0-	-3600	-0-	1111 9	3996 3	Y	1118	1119 0					68
04	8790 X	7054	-0-	-1736	-0-	195 1	5662 3	Y	1028	1038 0					58
05	9083 X	7946	-0-	-1137	-0-	1230 9	1131 9	Y	1037	1032 0					63
*06	8790 X	6990	-0-	-1800	-0-	260 1	6442 3	Y	1441	1402 0					102
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	1 4	1141 9	Y	530	589 0					43
						67 4	1585 9								
						233 1	5163 3								
						9 4									
BEINHORN RANCH															
WELL #: 11H RRCID -> 263873 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 9169 - 14508															
02	7476 X	7450	-0-	-26	-0-	157 1	6419 3	Y	781	786 1					65
03	8277 X	7342	-0-	-935	-0-	15 4	859 9	Y	875	895 1					45
04	8010 X	5372	-0-	-2638	-0-	121 1	6244 3	Y	697	704 1					38
05	8277 X	7468	-0-	-809	-0-	14 4	963 9	Y	745	734 1					49
*06	9897 X	9897	-0-	-0-	-0-	81 1	4516 3	Y	1018	992 0					75
07	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-	8 4	767 9	Y	439	488 0					26
						119 1	6476 3								
						53 4	820 9								
						68 1	8691 3								
						18 4	1120 9								
BEINHORN RANCH															
WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824															
02	6944 X	6177	-0-	-767	-0-	134 1	5438 3	Y	538	543 1					45
03	7688 X	7403	-0-	-285	-0-	13 4	592 9	Y	627	640 1					32
04	7440 X	7085	-0-	-355	-0-	127 1	6571 3	Y	587	587 1					32
05	7626 X	7462	-0-	-164	-0-	15 4	690 9	Y	495	494 1					33
*06	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	115 1	6313 3	Y	355	360 0					28
07	7409 X	-0-	-0-	-7409	-0-	11 4	646 9	Y	436	440 0					24
						124 1	6738 3								
						55 4	545 9								
						61 1	7885 3								
						17 4	391 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9240 X	9121	-0-	-119	-0-	205 1	8326 3	Y	518	513	1			43
03	9827 X	8791	-0-	-1036	-0-	20 4	570 9							
04	9510 X	8993	-0-	-517	-0-	154 1	7988 3	Y	574	588	1			29
05	10106 X	9247	-0-	-859	-0-	18 4	631 9							
*06	9780 X	7620	-0-	-2160	-0-	149 1	8254 3	Y	523	524	1			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	15 4	575 9							
						154 1	8394 3	Y	574	564	1			38
						68 4	631 9							
						237 1	6665 3	Y	640	630	0			48
						14 4	704 9							
								Y	726	734	0			40
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934														
02	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	22 1	6012 3	Y	695	687	0			19
03	7068 X	7033	-0-	-35	-0-	1 4	765 9							
04	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	23 1	6203 3	Y	734	730	0			23
05	7068 X	6994	-0-	-74	-0-	807 9								
*06	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	22 1	6710 3	Y	749	756	0			16
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	824 9								
						23 1	6287 3	Y	607	608	0			15
						16 4	668 9							
						25 1	6307 3	Y	585	576	0			24
						644 9								
								Y	645	621	0	7	1	41
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 9H RRCID -> 263881 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8288 - 13245														
02	8932 X	6946	-0-	-1986	-0-	21 1	5699 3	Y	1114	1100	0			31
03	13764 X	9447	-0-	-4317	-0-	1 4	1225 9							
04	13320 X	7913	-0-	-5407	-0-	30 1	8002 3	Y	1286	1277	0			40
05	13764 X	8211	-0-	-5553	-0-	1415 9								
*06	9150 X	8564	-0-	-586	-0-	22 1	6733 3	Y	1053	1071	0			22
07	9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-	1158 9								
						25 1	6938 3	Y	1119	1114	0			27
						17 4	1231 9							
						29 1	7080 3	Y	1323	1297	0			54
						1455 9								
								Y	1406	1357	0	16	1	87
TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397														
02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	3	1			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WEST-LLOYD 79 A UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263904 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6577 - 11065														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1026	3	156	9	N	142	180	1	182
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1096	3	157	9	N	143	179	1	146
04	1470 N	1281	-0-	-189	-0-	1145	3	136	9	N	124			270
05	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1167	3	189	9	N	172	175	1	267
*06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	107	1	1080	3	N	158			424
						174	9							
07	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	149	177	1	396
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443														
02	7392 X	6549	-0-	-843	-0-	31	1	5189	3	Y	1208	1203	1	49
						1329	9							
03	8184 X	7747	-0-	-437	-0-	36	1	6187	3	Y	1385	1332	1	98
						1524	9							
04	7860 X	7564	-0-	-296	-0-	31	1	6338	3	Y	1086	1123	1	58
						1195	9							
05	8122 X	8019	-0-	-103	-0-	33	1	6679	3	Y	1168	1173	1	53
						22	4	1285	9					
*06	7500 X	7419	-0-	-81	-0-	32	1	6153	3	Y	1122	1126	0	48
						1234	9							
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	1159	1144	0	63
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 264009 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7911 - 12900														
02	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	26	1	4330	3	Y	1211	1199	1	50
						1332	9							
03	6458 X	6458	-0-	-0-	-0-	29	1	5041	3	Y	1262	1223	1	89
						1388	9							
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	27	1	5519	3	Y	698	750	1	37
						768	9							
05	7650 X	7650	-0-	-0-	-0-	33	1	6763	3	Y	756	759	1	34
						22	4	832	9					
*06	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	28	1	5507	3	Y	695	699	0	31
						765	9							
07	6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	1096	1067	0	60
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 264010 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8080 - 12898														
02	12180 X	10009	-0-	-2171	-0-	51	1	8464	3	Y	1358	1371	1	56
						1494	9							
03	13485 X	12819	-0-	-666	-0-	62	1	10710	3	Y	1861	1785	1	132
						2047	9							
04	13050 X	11492	-0-	-1558	-0-	48	1	9730	3	Y	1558	1607	1	83
						1714	9							
05	13485 X	10572	-0-	-2913	-0-	44	1	8913	3	Y	1442	1460	1	65
						29	4	1586	9					
*06	12420 X	9061	-0-	-3359	-0-	39	1	7496	3	Y	1387	1392	0	59
						1526	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1267	1257	0	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 17H RRCID -> 264017 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8049 - 12689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	44 1	7419 3	Y	618	629 1				25
03	7378 X	6308	-0-	-1070	-0-	680 9	5711 3	Y	513	502 1				36
04	6930 X	6774	-0-	-156	-0-	33 1	6152 3	Y	538	545 1				29
05	9021 X	6889	-0-	-2132	-0-	564 9	6263 3	Y	522	527 1				24
*06	8730 X	6235	-0-	-2495	-0-	30 1	574 9	Y	568	565 0	2 8			25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	592 9	5581 3	Y	456	455 0				26
						31 1								
						21 4								
						29 1								
						625 9								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 18H RRCID -> 264018 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7988 - 12909														
02	9240 X	8401	-0-	-839	-0-	48 1	8075 3	Y	253	262 1				10
03	9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	278 9	9226 3	Y	260	252 1				18
04	9180 X	8172	-0-	-1008	-0-	54 1	7674 3	Y	418	414 1				22
05	9486 X	8459	-0-	-1027	-0-	286 9	7947 3	Y	406	410 1				18
*06	9270 X	7766	-0-	-1504	-0-	38 1	7239 3	Y	445	445 0				18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	460 9		Y	456	450 0				24
						39 1								
						26 4								
						37 1								
						490 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 264020 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7479 - 13728														
02	5264 X	3954	-0-	-1310	-0-	37 1	2847 3	Y	973	963 0				48
03	5115 X	4731	-0-	-384	-0-	1070 9	3467 3	Y	1105	1122 0				31
04	4290 X	4250	-0-	-40	-0-	48 1	2965 3	Y	1129	1100 0				60
05	4433 X	3960	-0-	-473	-0-	1216 9	2802 3	Y	1012	1032 0				40
*06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-	43 1		Y	1334	1321 0				53
07	4743 X	-0-	-0-	-4743	-0-	1242 9		Y	849	854 0				48
						45 1								
						1113 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783														
02	10136 X	9264	-0-	-872	-0-	203 1	8279 3	Y	694	695 1				58
03	11067 X	10495	-0-	-572	-0-	19 4	763 9	Y	812	829 1				41
04	10710 X	10080	-0-	-630	-0-	182 1	9399 3	Y	769	768 1				42
05	10788 X	9217	-0-	-1571	-0-	21 4	893 9	Y	753	745 1				50
*06	11186 X	11186	-0-	-0-	-0-	163 1	9055 3	Y	815	803 0				62
07	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-	16 4	846 9	Y	860	874 0				48
						151 1	8171 3	Y						
						67 4	828 9							
						79 1	10189 3	Y						
						21 4	897 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHUPADERA RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	10H	RRCID ->	264022	COMPL.	DATE	10/11/2011	TOTAL	DEPTH	6450	PERF.	7439	-	12202		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6860	X	5586	-0-	-1274	-0-			22	1	4604	3	Y	872	817	1			178
03	7595	X	6174	-0-	-1421	-0-			1	4	959	9							233
04	6090	X	5636	-0-	-454	-0-			25	1	5189	3	Y	873	818	1			204
05	6262	X	5479	-0-	-783	-0-			960	9									213
*06	6060	X	5137	-0-	-923	-0-			28	1	4700	3	Y	825	854	1			248
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-			908	9									130
									19	1	4487	3	Y	785	776	1			
									109	4	864	9							
									11	1	4339	3	Y	715	679	1	1	8	
									787	9									
ROGERS DENTONIO RANCH					WELL #:	2H	RRCID ->	264023	COMPL.	DATE	05/30/2010	TOTAL	DEPTH	7121	PERF.	7670	-	11772	
02	2268	N	2249	-0-	-19	-0-			98	1	1556	3	Y	541	708	1			283
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-			595	9									331
04	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-			107	1	1647	3	Y	769	721	1			277
05	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-			846	9									342
*06	2520	N	2401	-0-	-119	-0-			132	1	1840	3	Y	855	909	1			203
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-			941	9									317
									135	1	1812	3	Y	969	904	1			
									1066	9									
									92	1	1653	3	Y	581	720	1			
									17	4	639	9							
													Y	831	717	1			
BRISCOE CATARINA RANCH					WELL #:	17H	RRCID ->	264027	COMPL.	DATE	04/08/2011	TOTAL	DEPTH	7901	PERF.	8370	-	13625	
02	18060	X	15713	-0-	-2347	-0-			38	1	13986	3	Y	1534	1527	0			42
03	17949	X	16828	-0-	-1121	-0-			2	4	1687	9							40
04	17370	X	15722	-0-	-1648	-0-			42	1	15036	3	Y	1591	1593	0			39
05	17949	X	15790	-0-	-2159	-0-			1750	9									40
*06	17010	X	16300	-0-	-710	-0-			38	1	14013	3	Y	1519	1520	0			50
07	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-			1671	9									39
									39	1	14192	3	Y	1399	1398	0			
									20	4	1539	9							
									41	1	14579	3	Y	1455	1445	0	1	8	
									79	4	1601	9							
													Y	1350	1361	0			
BRISCOE CATARINA NORTH					WELL #:	9H	RRCID ->	264028	COMPL.	DATE	05/28/2011	TOTAL	DEPTH	7708	PERF.	8540	-	13518	
02	12068	X	11431	-0-	-637	-0-			54	1	10129	3	Y	1134	1132	0			52
03	13361	X	12477	-0-	-884	-0-			1	4	1247	9							43
04	12930	X	11569	-0-	-1361	-0-			60	1	11046	3	Y	1246	1255	0			56
05	13051	X	11460	-0-	-1591	-0-			1371	9									53
*06	12630	X	11805	-0-	-825	-0-			57	1	10307	3	Y	1094	1081	0			95
07	12648	X	-0-	-0-	-12648	-0-			2	4	1203	9							52
									61	1	10130	3	Y	1125	1128	0			
									31	4	1238	9							
									68	1	10464	3	Y	1156	1064	0	50	1	
									1	4	1272	9							
													Y	1402	1445	1			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 264038 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7117 - 11191														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		M	PROD		CODE		BALANCE
02	5376 X	5167	-0-	-209	-0-	21	1	4471	3	Y	613	597	1	125
						1	4	674	9					
03	5456 X	5138	-0-	-318	-0-	23	1	4510	3	Y	550	528	1	147
						605	9							
04	5730 X	5154	-0-	-576	-0-	26	1	4481	3	Y	588	589	1	146
						647	9							
05	5921 X	5416	-0-	-505	-0-	21	1	4669	3	Y	556	551	1	151
						114	4	612	9					
*06	5730 X	4962	-0-	-768	-0-	12	1	4399	3	Y	501	477	1	175
						551	9					1	8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	409	495	1		89
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 264039 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 7292 - 12057														
02	2800 N	3611	-0-	811	811	242	1	3369	3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4501	-0-	1401	2212	512	1	3934	3	Y	50	37	1	13
						55	9							
04	3000 N	3633	-0-	633	2845	209	1	3379	3	Y	41	50	1	4
						45	9							
05	5368 X	2523	-0-	-2845	-0-	313	1	2030	3	Y	92	86	1	10
						79	4	101	9					
*06	1710 X	917	-0-	-793	-0-	191	1	454	3	Y	247	186	1	67
						272	9					3	8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	234	220	1		81
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264097 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8705 - 13077														
02	5208 X	3288	-0-	-1920	-0-	36	1	2944	3	Y	280	287	1	76
						308	9							
03	5456 X	4219	-0-	-1237	-0-	32	1	3855	3	Y	302	304	1	74
						332	9							
04	4800 X	2508	-0-	-2292	-0-	10	1	2189	3	Y	281	288	1	67
						309	9							
05	4557 X	2167	-0-	-2390	-0-	1867	3	300	9	Y	273	253	1	87
*06	4410 X	1387	-0-	-3023	-0-	45	1	1231	3	Y	101	138	1	50
						111	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	369	292	1		127
CAGE														
WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335														
02	2856 X	2367	-0-	-489	-0-	2228	3	139	9	N	126	180	1	194
03	3162 X	2730	-0-	-432	-0-	2594	3	136	9	N	124	178	1	140
04	2940 X	2086	-0-	-854	-0-	1974	3	112	9	N	102			242
05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3002	3	141	9	N	128	175	1	195
*06	2790 X	2767	-0-	-23	-0-	237	1	2394	3	N	124			318
						136	9							
07	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	109	182	1		245
CAGE														
WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684														
02	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2714	3	190	9	N	173	179	1	181
03	2945 X	2495	-0-	-450	-0-	2370	3	125	9	N	114			295
04	2850 X	2715	-0-	-135	-0-	2542	3	173	9	N	157	180	1	272
05	3224 X	2279	-0-	-945	-0-	2178	3	101	9	N	92	176	1	188
*06	3120 X	2604	-0-	-516	-0-	230	1	2326	3	N	44			233
						48	9							
07	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-				N	139	177	1		195

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 9082 - 15124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7868 X	6838	-0-	-1030	-0-	267 1	5881 3	Y		627	610 0			53
03	8091 X	6996	-0-	-1095	-0-	690 9	6103 3	Y		535	553 0			35
04	7482 X	7482	-0-	-0-	-0-	304 1	6722 3	Y		440	371 0	50 1		54
05	8059 X	8059	-0-	-0-	-0-	589 9	484 9			422	416 0			60
*06	7320 X	6416	-0-	-904	-0-	274 1	7370 3	Y		487	459 0	2 8		86
07	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-	2 4	464 9		Y	302	344 0			44
						224 1								
						1 4								
						155 1	5725 3	Y						
						536 9								
STUMBERG RANCH WELL #: 4HR RRCID -> 264116 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7785 - 12194														
02	4368 X	4032	-0-	-336	-0-	113 1	3241 3	Y		614	610 0			69
03	4836 X	2951	-0-	-1885	-0-	3 4	675 9			510	518 0			61
04	4710 X	1293	-0-	-3417	-0-	80 1	2308 3	Y		216	88 0	1 8		188
05	4867 X	1647	-0-	-3220	-0-	2 4	561 9			183	307 0			64
*06	4710 X	1731	-0-	-2979	-0-	207 1	843 3	Y		308	368 0	3 1		1
07	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-	5 4	238 9			200	200 0			1
						158 1	1267 3	Y						
						21 4	201 9							
						4 1	1380 3	Y						
						8 4	339 9	Y						
STUMBERG RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264117 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 8040 - 12456														
02	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	141 1	4034 3	Y		558	559 0			63
03	4929 X	4864	-0-	-65	-0-	4 4	614 9			555	551 0			67
04	5550 X	245	-0-	-5305	-0-	141 1	4110 3	Y		64	74 0	2 8		55
05	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	2 4	611 9			1	55 0	1 8		-0-
*06	5550 X	-0-	-0-	-5550	-0-	34 1	140 3	Y		-0-				-0-
07	5301 X	-0-	-0-	-5301	-0-	1 4	70 9	Y		-0-				-0-
STUMBERG RANCH WELL #: 6H RRCID -> 264118 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 8076 - 12314														
02	4172 X	3671	-0-	-501	-0-	92 1	2651 3	Y		841	841 0			95
03	4619 X	3841	-0-	-778	-0-	3 4	925 9			874	864 0			105
04	4470 X	263	-0-	-4207	-0-	96 1	2782 3	Y		101	117 0	4 8		85
05	4619 X	2064	-0-	-2555	-0-	2 4	961 9			427	363 0			149
*06	4470 X	1002	-0-	-3468	-0-	30 1	121 3	Y		222	366 0	2 1		2
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-	1 4	111 9			-0-	2 0			-0-
						175 1	1396 3	Y						
						23 4	470 9							
						2 1	752 3	Y						
						4 4	244 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8694 - 13860														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18256 X	10651	-0-	-7605	-0-	444 1	9766 3	Y	401	401	0			34
03	20212 X	9105	-0-	-11107	-0-	441 9								25
04	19560 X	7989	-0-	-11571	-0-	412 1	8265 3	Y	388	397	0			43
05	12245 X	7434	-0-	-4811	-0-	1 4	427 9							46
*06	11850 X	2680	-0-	-9170	-0-	297 1	7305 3	Y	350	294	0	38 1		53
07	11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-	2 4	385 9							33
						208 1	6870 3	Y	323	320	0			
						1 4	355 9					1 8		
						62 1	2296 3	Y	293	285	0			
						322 9								
								Y	241	261	0			
STANLEY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 264123 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9580 - 14132														
02	11536 X	10524	-0-	-1012	-0-	121 1	10174 3	Y	208	207	0			13
03	12710 X	10936	-0-	-1774	-0-	229 9								17
04	12660 X	10929	-0-	-1731	-0-	143 1	10417 3	Y	342	338	0			20
05	13082 X	12436	-0-	-646	-0-	376 9								12
*06	16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	111 1	10436 3	Y	347	344	0			59
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	382 9								25
						11 1	12023 3	Y	357	365	0			
						9 4	393 9							
						14 1	14955 3	Y	1070	1024	0			
						1177 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264124 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 9340 - 14062														
02	11928 X	9457	-0-	-2471	-0-	107 1	8967 3	Y	348	345	0			21
03	13206 X	9875	-0-	-3331	-0-	383 9								14
04	12780 X	8977	-0-	-3803	-0-	129 1	9428 3	Y	289	296	0			13
05	13206 X	9629	-0-	-3577	-0-	318 9								8
*06	11640 X	3412	-0-	-8228	-0-	91 1	8633 3	Y	230	231	0			5
07	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-	253 9								1
						8 1	9352 3	Y	238	243	0			
						7 4	262 9							
						3 1	3317 3	Y	84	87	0			
						92 9								
								Y	3	7	0			
STANLEY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 264133 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9312 - 14270														
02	12208 X	11080	-0-	-1128	-0-	127 1	10566 3	Y	352	344	0			21
03	13516 X	12694	-0-	-822	-0-	387 9								21
04	13080 X	12121	-0-	-959	-0-	166 1	12075 3	Y	412	412	0			18
05	12462 X	12130	-0-	-332	-0-	453 9								11
*06	12770 X	12770	-0-	-0-	-0-	123 1	11647 3	Y	319	322	0			20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	351 9								14
						11 1	11750 3	Y	327	334	0			
						9 4	360 9							
						12 1	12359 3	Y	363	354	0			
						399 9								
								Y	376	382	0			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CARLA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 25H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 264135		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7181 PERF. 8468 - 12976						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5068 X	4245	-0-	-823	-0-	187 507	1 9	3551	3	Y	461	458	0					32
03	5766 X	4266	-0-	-1500	-0-	158 892	1 9	3216	3	Y	811	793	0					50
04	5580 X	3614	-0-	-1966	-0-	130 646	1 9	2838	3	Y	587	604	0					33
05	5766 X	3967	-0-	-1799	-0-	142 32	1 4	3082	3	Y	646	640	0					39
*06	4680 X	2077	-0-	-2603	-0-	86 4	1 4	1935	3	Y	47	81	0					6
07	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-			52	9	Y	160	155	0					11
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	23H	RRCID -> 264136		COMPL. DATE 10/08/2011				TOTAL DEPTH 7199 PERF. 8301 - 12924						
02	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	274 832	1 9	5205	3	Y	756	762	0					52
03	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	269 877	1 9	5488	3	Y	797	800	0					49
04	6150 X	5967	-0-	-183	-0-	226 1	1 4	4923	3	Y	743	750	0					42
05	6355 X	6270	-0-	-85	-0-	237 54	1 4	5150	3	Y	754	750	0					46
*06	6150 X	5756	-0-	-394	-0-	206 8	1 4	4582	3	Y	873	857	0					62
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			960	9	Y	224	267	0					19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	17H	RRCID -> 264138		COMPL. DATE 09/27/2011				TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8496 - 13586						
02	8511 X	8511	-0-	-0-	-0-	356 340	1 9	7815	3	Y	309	309	0					26
03	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	380 1	1 4	7615	3	Y	340	344	0					22
04	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	294 2	1 4	7221	3	Y	370	312	0			35	1	45
05	7626 X	7352	-0-	-274	-0-	205 1	1 4	6769	3	Y	343	339	0					49
*06	7380 X	5313	-0-	-2067	-0-	126 516	1 9	4671	3	Y	469	436	0			1	8	81
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	342	375	0					48
WORTHHEY RANCH				WELL #:	20H	RRCID -> 264174		COMPL. DATE 11/19/2011				TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9102 - 13325						
02	14112 X	14010	-0-	-102	-0-	39 790	1 9	13181	3	Y	718	717	0					40
03	15407 X	9596	-0-	-5811	-0-	19 912	1 9	8665	3	Y	829	418	0			399	1	52
04	14910 X	5546	-0-	-9364	-0-	12 641	1 9	4893	3	Y	583	609	1					26
05	15500 X	7526	-0-	-7974	-0-	53 596	1 9	6877	3	Y	542	548	1					20
*06	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	28 2	1 4	15948	3	Y	1886	1814	1					91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			2075	9	Y	2074	2062	1					103

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264177 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9495 - 13266														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10808 X	8342	-0-	-2466	-0-	23 1	7926 3	Y			357	342 0	14 8	19
03	10044 X	9857	-0-	-187	-0-	393 9	9291 3	Y			496	245 0	239 1	31
04	9630 X	8746	-0-	-884	-0-	20 1	8180 3	Y			496	505 1		22
05	9858 X	8215	-0-	-1643	-0-	546 9	7947 3	Y			188	203 1		7
*06	9540 X	5389	-0-	-4151	-0-	20 1	5346 3	Y			30	36 1		1
07	9858 X	-0-	-0-	-9858	-0-	61 1	33 9			Y	52	51 1		2
						207 9								
						9 1								
						1 4								
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 264178 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7703 - 12566														
02	7799 X	7799	-0-	-0-	-0-	319 1	6060 3	Y			1291	1284 0		88
03	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	1420 9	6002 3	Y			1570	1562 0		96
04	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	294 1	5858 3	Y			1527	1537 0		86
05	8205 X	8205	-0-	-0-	-0-	1727 9	6278 3	Y			1431	1430 0		87
*06	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	268 1	5731 3	Y			1560	1535 0		112
07	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	1 4	1716 9			Y	1051	1084 0		79
						1680 9								
						288 1								
						65 4								
						257 1								
						11 4								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 264179 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8846 - 13712														
02	3024 X	2615	-0-	-409	-0-	240 1	1857 3	Y			471	487 0		86
03	3348 X	2659	-0-	-689	-0-	518 9	1776 3	Y			504	526 0		64
04	2850 X	2555	-0-	-295	-0-	329 1	1682 3	Y			584	575 0		73
05	2945 X	2679	-0-	-266	-0-	554 9	1851 3	Y			534	452 0		155
*06	2850 X	1281	-0-	-1569	-0-	231 1	567 3	Y			597	677 0	3 8	72
07	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	642 9				Y	595	483 0		184
						241 1								
						587 9								
						57 1								
						657 9								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 264192 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8610 - 14143														
02	11704 X	10473	-0-	-1231	-0-	226 1	9199 3	Y			934	928 1	1 8	78
03	12090 X	11668	-0-	-422	-0-	21 4	10319 3	Y			1024	1018 1	33 8	51
04	11700 X	11005	-0-	-695	-0-	200 1	1126 9				912	913 1	1 8	49
05	11842 X	10496	-0-	-1346	-0-	23 4	9807 3	Y			925	913 1		61
*06	12432 X	12432	-0-	-0-	-0-	178 1	1003 9				966	955 0		72
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-	170 1	11258 3	Y			1085	1099 0		58
						75 4	1063 9							
						88 1								
						23 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264298 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9515 - 14480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13804 X	9932	-0-	-3872	-0-	14	1	9192	3	Y	659	664	0	18
						1	4	725	9					
03	15128 X	11598	-0-	-3530	-0-	18	1	10810	3	Y	699	696	0	21
						1	4	769	9					
04	14640 X	8764	-0-	-5876	-0-	12	1	8198	3	Y	502	507	0	16
						2	4	552	9					
05	11904 X	11401	-0-	-503	-0-	20	1	10770	3	Y	554	551	0	18
						2	4	609	9			1	8	
*06	11531 X	11531	-0-	-0-	-0-	97	1	10793	3	Y	583	572	0	29
						641	9							
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-					Y	559	571	0	17
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 264299 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8850 - 13403														
02	5572 X	3238	-0-	-2334	-0-	246	1	2560	3	Y	393	402	0	34
						432	9					6	8	
03	5084 X	4381	-0-	-703	-0-	329	1	3494	3	Y	507	481	0	55
						558	9					5	8	
04	4920 X	4747	-0-	-173	-0-	262	1	3901	3	Y	531	539	0	41
						584	9					6	8	
05	4650 X	4306	-0-	-344	-0-	242	1	3558	3	Y	460	441	0	54
						506	9					6	8	
*06	4500 X	2954	-0-	-1546	-0-	183	1	2635	3	Y	124	136	0	42
						136	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	365	0	69
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 264300 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7188 - 12990														
02	5852 X	4016	-0-	-1836	-0-	37	1	2922	3	Y	961	959	0	47
						1057	9							
03	6479 X	4966	-0-	-1513	-0-	44	1	3200	3	Y	1565	1568	0	44
						1722	9							
04	5190 X	4719	-0-	-471	-0-	47	1	3328	3	Y	1222	1201	0	65
						1344	9							
05	5022 X	4149	-0-	-873	-0-	46	1	2870	3	Y	1121	1142	0	44
						1233	9							
*06	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	1438	1425	0	57
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	1189	1179	0	67
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 264301 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9900 - 14228														
02	3024 X	2127	-0-	-897	-0-	188	1	1465	3	Y	431	429	0	78
						474	9					7	8	
03	3348 X	2564	-0-	-784	-0-	319	1	1726	3	Y	472	490	0	60
						519	9							
04	3180 X	2510	-0-	-670	-0-	232	1	1687	3	Y	537	529	0	67
						591	9					1	8	
05	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	266	1	2043	3	Y	471	400	0	137
						518	9					1	8	
*06	2700 X	2427	-0-	-273	-0-	119	1	1187	3	Y	1019	1045	0	110
						1121	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	329	319	0	120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 264329 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8555 - 13779														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11172 X	9696	-0-	-1476	-0-	57	1	8395	3	Y	1126	1118	0	30
						5	4	1239	9					
03	11687 X	10543	-0-	-1144	-0-	58	1	9115	3	Y	1240	1252	0	18
						6	4	1364	9					
04	10800 X	9774	-0-	-1026	-0-	55	1	8294	3	Y	1291	1271	0	38
						5	4	1420	9					
05	10850 X	9364	-0-	-1486	-0-	50	1	7989	3	Y	1185	1194	0	29
						21	4	1304	9					
*06	10380 X	3796	-0-	-6584	-0-	15	1	2470	3	Y	1188	1182	0	35
						4	4	1307	9					
07	10726 X	-0-	-0-	-10726	-0-					Y	1289	1278	0	46
FOGMT														
WELL #: 7SP RRCID -> 264426 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6875 - 11766														
02	6020 X	3566	-0-	-2454	-0-	107	1	2654	3	Y	731	641	0	40
						1	4	804	9					
03	6665 X	3009	-0-	-3656	-0-	91	1	2205	3	Y	647	639	0	29
						1	4	712	9					
04	6300 X	3895	-0-	-2405	-0-	122	1	2906	3	Y	786	745	0	50
						2	4	865	9					
05	6510 X	4101	-0-	-2409	-0-	133	1	3137	3	Y	746	753	0	43
						10	4	821	9					
*06	4440 X	2871	-0-	-1569	-0-	131	1	1965	3	Y	704	704	0	42
						1	4	774	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	577	582	0	37
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 9065 - 13199														
02	6216 X	5842	-0-	-374	-0-	478	1	4948	3	Y	378	388	0	34
						416	9							
03	6262 X	5037	-0-	-1225	-0-	392	1	4177	3	Y	425	413	0	46
						468	9							
04	6060 X	5069	-0-	-991	-0-	290	1	4321	3	Y	416	429	0	33
						458	9							
05	6479 X	4700	-0-	-1779	-0-	274	1	4034	3	Y	356	347	0	42
						392	9							
*06	6270 X	3960	-0-	-2310	-0-	245	1	3530	3	Y	168	159	0	50
						185	9							
07	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	516	475	0	91
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 264703 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8515 - 12782														
02	5348 X	4700	-0-	-648	-0-	54	1	4341	3	Y	277	271	1	75
						305	9							
03	5425 X	5195	-0-	-230	-0-	40	1	4817	3	Y	307	307	1	75
						338	9							
04	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	23	1	4998	3	Y	256	270	1	61
						282	9							
05	5394 X	4928	-0-	-466	-0-	4649	3	279	9	Y	254	234	1	81
*06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	219	1	6085	3	Y	302	281	1	102
						1	4	332	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	233	234	1	101

[illegible]

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
CAGE																							
WELL #: 4RB RRCID -> 264839 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 6090 - 9493																							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	3580	3	473	9	N	430	533	1			187							
03	4123 X	3741	-0-	-382	-0-	3408	3	333	9	N	303	169	1			321							
04	3900 X	2632	-0-	-1268	-0-	2362	3	270	9	N	245	339	1			227							
05	4495 X	3449	-0-	-1046	-0-	3179	3	270	9	N	245	179	1			293							
*06	4350 X	1595	-0-	-2755	-0-	130	1	1318	3	N	134					427							
						147	9																
07	4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	314	536	1			205							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 264957 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8640 - 13659																							
02	9184 X	7066	-0-	-2118	-0-	40	1	6035	3	Y	899	897	0			21							
						2	4	989	9														
03	10168 X	7661	-0-	-2507	-0-	46	1	6677	3	Y	849	854	0			16							
						4	4	934	9														
04	7710 X	7061	-0-	-649	-0-	43	1	6224	3	Y	714	713	0			17							
						9	4	785	9														
05	7812 X	7315	-0-	-497	-0-	42	1	6468	3	Y	711	707	0			21							
						23	4	782	9														
*06	7560 X	7066	-0-	-494	-0-	36	1	6312	3	Y	652	661	0			12							
						1	4	717	9														
07	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-					Y	479	480	0			11							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8816 - 13704																							
02	6580 X	5092	-0-	-1488	-0-	30	1	4532	3	Y	481	482	0			11							
						1	4	529	9														
03	7285 X	5078	-0-	-2207	-0-	31	1	4545	3	Y	454	456	0			9							
						3	4	499	9														
04	5340 X	4454	-0-	-886	-0-	27	1	3969	3	Y	411	410	0			10							
						6	4	452	9														
05	5642 X	4698	-0-	-944	-0-	27	1	4166	3	Y	445	442	0			13							
						15	4	490	9														
*06	5460 X	5144	-0-	-316	-0-	26	1	4602	3	Y	468	472	0			8							
						1	4	515	9														
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	411	410	0			9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8726 - 12971																							
02	5516 X	4956	-0-	-560	-0-	29	1	4292	3	Y	576	569	0			14							
						1	4	634	9														
03	6107 X	5403	-0-	-704	-0-	34	1	4882	3	Y	440	446	0			8							
						3	4	484	9														
04	5250 X	4895	-0-	-355	-0-	31	1	4450	3	Y	371	370	0			9							
						6	4	408	9														
05	5487 X	4666	-0-	-821	-0-	27	1	4173	3	Y	410	407	0			12							
						15	4	451	9														
*06	5310 X	4481	-0-	-829	-0-	23	1	4082	3	Y	341	347	0			6							
						1	4	375	9														
07	5487 X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	442	438	0			10							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 265121 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 9285 - 13345														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5992 X	4879	-0-	-1113	-0-	14	1	4660	3	Y	186	187	0	10
03	6634 X	5775	-0-	-859	-0-	205	9	5499	3	Y	240	120	0	15
04	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	12	1	5998	3	Y	220	225	1	10
05	6246 X	6246	-0-	-0-	-0-	264	9	5977	3	Y	203	206	1	7
*06	5580 X	5147	-0-	-433	-0-	14	1	5024	3	Y	104	106	1	5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	242	9	114	9	Y	96	96	1	5
						46	1							
						223	9							
						8	1							
						1	4							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 265132 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8452 - 12842														
02	4844 X	4372	-0-	-472	-0-	49	1	3967	3	Y	324	312	1	88
03	4960 X	4613	-0-	-347	-0-	356	9	4195	3	Y	348	351	1	85
04	4800 X	3988	-0-	-812	-0-	35	1	3637	3	Y	304	317	1	72
05	4836 X	4519	-0-	-317	-0-	383	9	330	9	Y	300	277	1	95
*06	4680 X	2717	-0-	-1963	-0-	17	1	2312	3	Y	292	284	1	103
07	4836 X	-0-	-0-	-4836	-0-	334	9			Y	116	153	1	66
						4189	3							
						84	1							
						321	9							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 265137 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8683 - 13117														
02	5740 X	5205	-0-	-535	-0-	60	1	4862	3	Y	257	253	1	70
03	6355 X	5729	-0-	-626	-0-	283	9	5385	3	Y	273	276	1	67
04	5970 X	5091	-0-	-879	-0-	44	1	4808	3	Y	236	247	1	56
05	5766 X	4685	-0-	-1081	-0-	300	9	253	9	Y	230	213	1	73
*06	5580 X	4413	-0-	-1167	-0-	23	1	4003	3	Y	241	230	1	85
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	260	9			Y	297	264	1	118
						4432	3							
						145	1							
						265	9							
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8913 - 13798														
02	7308 X	6586	-0-	-722	-0-	38	1	5742	3	Y	731	725	0	17
03	8091 X	7186	-0-	-905	-0-	2	4	804	9					
04	6780 X	6443	-0-	-337	-0-	44	1	6428	3	Y	645	650	0	12
05	7285 X	6151	-0-	-1134	-0-	4	4	710	9					
*06	7050 X	5683	-0-	-1367	-0-	40	1	5798	3	Y	543	542	0	13
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-	8	4	597	9					
						36	1	5456	3	Y	582	578	0	17
						19	4	640	9					
						29	1	5138	3	Y	468	476	0	9
						1	4	515	9					
										Y	399	399	0	9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	8H	RRCID	->	265166	COMPL.	DATE	12/03/2011	TOTAL	DEPTH	8037	PERF.	8492	-	13503		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	7924 X	7014	-0-		-910		-0-		41	1	6178	3	Y	721	718	0			17	
									2	4	793	9								
03	8773 X	7767	-0-		-1006		-0-		48	1	6993	3	Y	656	661	0			12	
									4	4	722	9								
04	7260 X	7116	-0-		-144		-0-		44	1	6458	3	Y	550	549	0			13	
									9	4	605	9								
05	7781 X	7044	-0-		-737		-0-		42	1	6355	3	Y	567	563	0			17	
									23	4	624	9								
*06	7530 X	6273	-0-		-1257		-0-		33	1	5725	3	Y	467	475	0			9	
									1	4	514	9								
07	7781 X	-0-	-0-		-7781		-0-						Y	389	389	0			9	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	3H	RRCID	->	265243	COMPL.	DATE	11/26/2011	TOTAL	DEPTH	7760	PERF.	8160	-	13423		
02	5040 X	3222	-0-		-1818		-0-		108	1	1890	3	Y	1102	1119	0			71	
									12	4	1212	9								
03	6647 X	6647	-0-		-0-		-0-		290	1	4849	3	Y	1362	1386	0			47	
									10	4	1498	9								
04	4429 X	4429	-0-		-0-		-0-		169	1	2851	3	Y	1279	1253	0	1	8	72	
									2	4	1407	9								
05	3627 X	3493	-0-		-134		-0-		124	1	2044	3	Y	1201	1219	0	1	8	53	
									4	4	1321	9								
*06	6420 X	-0-	-0-		-6420		-0-						Y	1089	1037	0			105	
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	290	354	0			41	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	2H	RRCID	->	265379	COMPL.	DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	7697	PERF.	8833	-	14068		
02	11508 X	11092	-0-		-416		-0-		52	1	9870	3	Y	1063	1072	0			49	
									1	4	1169	9								
03	12741 X	10623	-0-		-2118		-0-		50	1	9307	3	Y	1151	1160	0			40	
									1266	9										
04	12330 X	9358	-0-		-2972		-0-		44	1	7964	3	Y	1226	1203	0			63	
									1	4	1349	9								
05	12741 X	8886	-0-		-3855		-0-		45	1	7497	3	Y	1201	1205	0	2	8	57	
									23	4	1321	9								
*06	12330 X	8958	-0-		-3372		-0-		50	1	7667	3	Y	1128	1043	0	48	1	94	
									1241	9										
07	12276 X	-0-	-0-		-12276		-0-						Y	1064	1116	1			42	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	3H	RRCID	->	265382	COMPL.	DATE	11/02/2011	TOTAL	DEPTH	7695	PERF.	8626	-	13465		
02	8057 X	8057	-0-		-0-		-0-		38	1	7174	3	Y	767	766	0			35	
									1	4	844	9								
03	9102 X	9102	-0-		-0-		-0-		44	1	8047	3	Y	919	922	0			32	
									1011	9										
04	8610 X	8282	-0-		-328		-0-		39	1	7216	3	Y	933	917	0			48	
									1	4	1026	9								
05	8897 X	8615	-0-		-282		-0-		45	1	7473	3	Y	976	978	0			46	
									23	4	1074	9								
*06	9168 X	9168	-0-		-0-		-0-		52	1	7963	3	Y	1048	961	0	45	1	85	
									1153	9					3	8				
07	8897 X	-0-	-0-		-8897		-0-						Y	1229	1268	1			46	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7784 X	5053	-0-	-2731	-0-	204	1	3572	3	Y	1141	1169	0	73
						22	4	1255	9					
03	8618 X	5444	-0-	-3174	-0-	233	1	3896	3	Y	1188	1220	0	41
						8	4	1307	9					
04	6330 X	5381	-0-	-949	-0-	236	1	3976	3	Y	1060	1040	0	60
						3	4	1166	9				1 8	
05	6262 X	5456	-0-	-806	-0-	239	1	3914	3	Y	1177	1178	0	52
						8	4	1295	9				7 8	
*06	8264 X	8264	-0-	-0-	-0-	564	1	6588	3	Y	989	945	0	96
						24	4	1088	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	730	741	0	85
STANLEY RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 265442 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 9365 - 14666														
02	14112 X	9735	-0-	-4377	-0-	111	1	9237	3	Y	352	344	0	21
						387	9							
03	15624 X	9005	-0-	-6619	-0-	118	1	8603	3	Y	258	266	0	13
						284	9							
04	14970 X	6935	-0-	-8035	-0-	71	1	6662	3	Y	184	186	0	11
						202	9							
05	12741 X	6873	-0-	-5868	-0-	6	1	6620	3	Y	220	223	0	8
						5	4	242	9					
*06	11970 X	8442	-0-	-3528	-0-	8	1	8084	3	Y	318	308	0	18
						350	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	483	483	0	18
STANLEY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 265445 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9394 - 14629														
02	11508 X	11506	-0-	-2	-0-	131	1	10988	3	Y	352	343	0	21
						387	9							
03	12952 X	12952	-0-	-0-	-0-	171	1	12425	3	Y	324	329	0	16
						356	9							
04	12330 X	11483	-0-	-847	-0-	118	1	11029	3	Y	305	304	0	17
						336	9							
05	12741 X	11258	-0-	-1483	-0-	10	1	10908	3	Y	302	309	0	10
						8	4	332	9					
*06	12597 X	12597	-0-	-0-	-0-	11	1	12016	3	Y	518	500	0	29
						570	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	406	419	0	16
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 18H RRCID -> 265560 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7942 - 13191														
02	12152 X	11979	-0-	-173	-0-	47	1	10350	3	Y	1438	1432	0	42
						1582	9							
03	13454 X	13362	-0-	-92	-0-	50	1	11318	3	Y	1813	1794	0	61
						1994	9							
04	13350 X	10432	-0-	-2918	-0-	35	1	8797	3	Y	1448	1458	0	51
						7	4	1593	9					
05	13795 X	12233	-0-	-1562	-0-	44	1	10303	3	Y	1670	1672	0	49
						49	4	1837	9					
*06	13350 X	11597	-0-	-1753	-0-	34	1	9842	3	Y	1557	1550	0	57
						8	4	1713	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	789	817	0	29
STANLEY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 265563 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9120 - 14427														
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-			-0-
03	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	5 X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	8	-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 19H RRCID -> 265564 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 8047 - 13090														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	2716 X	-0-	-0-	-2716	-0-				Y	-0-			-0-	
03	3007 X	1684	-0-	-1323	-0-	7	1	1517	3	Y	145	140 0	5	
						160	9							
04	2910 X	2863	-0-	-47	-0-	8	1	2087	3	Y	696	677 0	24	
						2	4	766	9					
05	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	9	1	2053	3	Y	265	281 0	8	
						10	4	292	9					
*06	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	7	1	2106	3	Y	274	272 0	9	
						2	4	301	9					
07	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-				Y	192	195 0		6	
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 5H RRCID -> 265566 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8752 - 14552														
02	10220 X	9458	-0-	-762	-0-	97	1	8614	3	Y	679	653 0	1 8	110
						747	9							
03	11191 X	7663	-0-	-3528	-0-	85	1	6928	3	Y	591	618 0	1 8	82
						650	9							
04	9540 X	1066	-0-	-8474	-0-	13	1	898	3	Y	141	199 0	1 8	23
						155	9							
05	10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-				Y	-0-	23 0		-0-	
*06	10140 X	-0-	-0-	-10140	-0-				Y	-0-			-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
STANLEY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 265579 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 9315 - 14388														
02	20384 X	17917	-0-	-2467	-0-	205	1	17149	3	Y	512	500 0		31
						563	9							
03	22568 X	17973	-0-	-4595	-0-	236	1	17207	3	Y	482	489 0		24
						530	9							
04	21840 X	17722	-0-	-4118	-0-	182	1	17110	3	Y	391	393 0		22
						430	9							
05	22351 X	17401	-0-	-4950	-0-	15	1	16899	3	Y	431	438 0		15
						13	4	474	9					
*06	20850 X	7109	-0-	-13741	-0-	7	1	6896	3	Y	187	191 0		11
						206	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	11 0		-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 20H RRCID -> 265583 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 8068 - 13041														
02	7615 X	7615	-0-	-0-	-0-	31	1	6762	3	Y	747	738 0		22
						822	9							
03	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	28	1	6665	3	Y	931	901 0	22 8	30
						1024	9							
04	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	25	1	6170	3	Y	926	924 0		32
						5	4	1019	9					
05	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	27	1	6616	3	Y	880	886 0		26
						31	4	968	9					
*06	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	23	1	6652	3	Y	1109	1094 0		42
						5	4	1220	9					
07	6448 X	-0-	-0-	-6448	-0-				Y	1177	1175 0		44	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 265588 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 9030 - 13362														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	55 1	4455 3	Y	200	198 1				54
03	6169 X	4657	-0-	-1512	-0-	220 9	4370 3	Y	228	226 1				56
04	6900 X	4455	-0-	-2445	-0-	36 1	4227 3	Y	189	200 1				45
05	7130 X	4705	-0-	-2425	-0-	251 9	209 9	Y	190	175 1				60
*06	6900 X	4887	-0-	-2013	-0-	20 1	4529 3	Y	176	174 1				63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	208 9			234	206 1				91
						4496 3								
						164 1								
						194 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500														
02	6020 X	5769	-0-	-251	-0-	192 1	4441 3	Y	1033	1029 0				45
03	6541 X	6306	-0-	-235	-0-	1136 9	4911 3	Y	1073	1090 0				28
04	6120 X	5846	-0-	-274	-0-	215 1	4581 3	Y	971	960 0	3 8			36
05	6386 X	5931	-0-	-455	-0-	1180 9	1068 9	Y	1008	1005 0	2 8			37
*06	6180 X	2592	-0-	-3588	-0-	195 1	4576 3	Y	530	528 0				41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1109 9		333	349 0				25
						209 1	1921 3	Y						
						37 4								
						88 1								
						583 9								
BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695														
02	14700 X	9072	-0-	-5628	-0-	83 1	8438 3	Y	500	533 0				142
03	16275 X	15912	-0-	-363	-0-	1 4	550 9	Y	949	934 0	4 8			153
04	15750 X	14504	-0-	-1246	-0-	122 1	14744 3	Y	735	774 0				114
05	14756 X	12864	-0-	-1892	-0-	2 4	1044 9	Y	884	808 0				190
*06	15390 X	12462	-0-	-2928	-0-	126 1	13569 3	Y	675	714 0				152
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	809 9	11662 3	Y	903	853 0				202
						115 1	972 9							
						115 4	11587 3	Y						
						115 1	743 9	Y						
						17 4								
BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565														
02	11368 X	10360	-0-	-1008	-0-	95 1	9595 3	Y	608	584 0				173
03	12617 X	11318	-0-	-1299	-0-	1 4	669 9	Y	796	840 0				129
04	12360 X	10754	-0-	-1606	-0-	86 1	10355 3	Y	621	654 0				96
05	12772 X	11758	-0-	-1014	-0-	1 4	876 9	Y	758	691 0				163
*06	12360 X	10660	-0-	-1700	-0-	93 1	9978 3	Y	559	596 0				126
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	683 9	10714 3	Y	435	455 0				106
						105 1	834 9							
						105 4	9932 3	Y						
						98 1	615 9	Y						
						15 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY SMITH														
WELL #: 3H RRCID -> 266342 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 9080 - 13817														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9968 X	9656	-0-	-312	-0-	88	1	8922	3	Y	587	567	0	167
						646	9							
03	11036 X	9999	-0-	-1037	-0-	76	1	9102	3	Y	745	791	0	121
						1	4	820	9					
04	10170 X	8432	-0-	-1738	-0-	72	1	7696	3	Y	604	631	0	94
						664	9							
05	10695 X	10049	-0-	-646	-0-	90	1	9096	3	Y	704	646	0	152
						89	4	774	9					
*06	10350 X	9502	-0-	-848	-0-	88	1	8826	3	Y	523	558	0	116
						13	4	575	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	427	442	0	101
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													8031 PERF. 9046 - 13910	
WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910														
02	3248 X	1482	-0-	-1766	-0-	148	1	1145	3	Y	172	182	0	32
						189	9							
03	2666 X	1868	-0-	-798	-0-	264	1	1430	3	Y	158	170	0	20
						174	9							
04	2580 X	1340	-0-	-1240	-0-	154	1	1118	3	Y	62	74	0	8
						68	9							
05	1922 X	1292	-0-	-630	-0-	143	1	1096	3	Y	48	42	0	14
						53	9							
*06	1860 X	126	-0-	-1734	-0-	9	1	96	3	Y	19	29	0	4
						21	9							
07	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	5	6	0	3
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													7844 PERF. 9325 - 13837	
WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837														
02	6496 X	4308	-0-	-2188	-0-	48	1	3902	3	Y	325	317	1	88
						358	9							
03	6076 X	4604	-0-	-1472	-0-	35	1	4183	3	Y	351	353	1	86
						386	9							
04	5160 X	4496	-0-	-664	-0-	19	1	4148	3	Y	299	314	1	71
						329	9							
05	4774 X	4322	-0-	-452	-0-	3996	3	326	9	Y	296	273	1	94
*06	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	172	1	4742	3	Y	328	311	1	111
						361	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	275	270	1	116
STUMBERG RANCH													7587 PERF. 8085 - 12995	
WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995														
02	5488 X	5240	-0-	-248	-0-	166	1	3844	3	Y	1118	1119	0	49
						1230	9							
03	6076 X	5766	-0-	-310	-0-	187	1	4266	3	Y	1194	1212	0	31
						1313	9							
04	5760 X	5523	-0-	-237	-0-	173	1	4074	3	Y	1158	1140	0	43
						2	4	1274	9				6 8	
05	5797 X	5643	-0-	-154	-0-	187	1	4102	3	Y	1201	1195	0	44
						33	4	1321	9				5 8	
*06	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	197	1	4273	3	Y	1163	1122	0	89
						1279	9							
07	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	1135	1141	0	83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
STUMBERG RANCH																	
WELL #: 9H RRCID -> 266357 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8067 - 12881																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4984 X	4360	-0-	-0-	-624	-0-	140	1	3233	3	Y	897	897	0			39
03	5518 X	4971	-0-	-0-	-547	-0-	987	9	3687	3	Y	1021	1034	0			26
04	5040 X	4632	-0-	-0-	-408	-0-	1123	9	3452	3	Y	938	929	0			35
05	4960 X	4686	-0-	-0-	-274	-0-	146	1	1032	9							
*06	4800 X	3817	-0-	-0-	-983	-0-	2	4	3453	3	Y	953	953	0			35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	157	1	1048	9							
							28	4	2745	3	Y	860	832	0			66
							126	1									
							946	9									
											Y	841	845	0			62
ROGERS DENTONIO RANCH														WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153			
02	28 N	-0-	-0-	-0-	-28	-0-					Y	12	12	8			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066			
02	7364 X	6766	-0-	-0-	-598	-0-	53	1	5709	3	Y	909	896	0			31
03	7285 X	4829	-0-	-0-	-2456	-0-	4	4	1000	9							
04	7050 X	6118	-0-	-0-	-932	-0-	38	1	3966	3	Y	749	753	0			27
05	7502 X	5503	-0-	-0-	-1999	-0-	1	4	824	9							
*06	7260 X	5896	-0-	-0-	-1364	-0-	42	1	5745	3	Y	300	308	0			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	330	9							
							108	1	4780	3	Y	533	463	0			89
							29	4	586	9							
							174	1	5010	3	Y	620	694	0	5	1	10
							30	4	682	9							
											Y	560	566	0	2	1	2
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061			
02	8764 X	7392	-0-	-0-	-1372	-0-	60	1	6464	3	Y	785	789	0			27
03	9703 X	7578	-0-	-0-	-2125	-0-	4	4	864	9							
04	9060 X	6303	-0-	-0-	-2757	-0-	64	1	6543	3	Y	882	878	0			31
05	9238 X	5102	-0-	-0-	-4136	-0-	1	4	970	9							
*06	8760 X	4417	-0-	-0-	-4343	-0-	40	1	5595	3	Y	606	598	0			39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	667	9							
							98	1	4349	3	Y	571	515	0			95
							27	4	628	9							
							6	1	3684	3	Y	641	720	0	5	1	10
							22	4	705	9							
											Y	603	609	0	3	1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 2H RRCID -> 266434 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7640 - 10798														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4256 X	3521	-0-	-735	-0-	176 1	2703 3	Y	584	554 1				73
03	4712 X	3944	-0-	-768	-0-	642 9	3038 3	Y	628	609 1				92
04	4140 X	3684	-0-	-456	-0-	215 1	2814 3	Y	597	659 1				30
05	4278 X	3580	-0-	-698	-0-	691 9	2758 3	Y	561	537 1				54
*06	3990 X	3329	-0-	-661	-0-	213 1	2528 3	Y	547	506 1				95
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	657 9	602 9	Y	459	479 1				75
						205 1								
						617 9								
						198 1								
						1 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 266443 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8796 - 13725														
02	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-	151 1	10087 3	Y	496	519 0				46
03	11780 X	11572	-0-	-208	-0-	21 4	10738 3	Y	587	599 0				34
04	10830 X	10736	-0-	-94	-0-	172 1	10013 3	Y	503	514 0				23
05	11966 X	10755	-0-	-1211	-0-	16 4	9975 3	Y	493	486 0				30
*06	11580 X	8817	-0-	-2763	-0-	161 1	8147 3	Y	361	334 0				57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	397 9	Y	376	397 0				36
						162 1								
						76 4								
						265 1								
						8 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 266448 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8921 - 14058														
02	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	92 1	6064 3	Y	217	223 0				20
03	6944 X	6845	-0-	-99	-0-	13 4	6379 3	Y	323	324 0				19
04	6720 X	6368	-0-	-352	-0-	102 1	355 9	Y	225	234 0				10
05	6944 X	6537	-0-	-407	-0-	9 4	6107 3	Y	258	252 0				16
*06	7365 X	7365	-0-	-0-	-0-	97 1	6921 3	Y	193	177 0				30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	212 9	Y	253	261 0				22
						99 1								
						47 4								
						225 1								
						7 4								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 266449 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8546 - 13558														
02	11676 X	10343	-0-	-1333	-0-	144 1	9581 3	Y	544	548 0				50
03	12338 X	11732	-0-	-606	-0-	20 4	10846 3	Y	634	647 0				37
04	11730 X	11245	-0-	-485	-0-	173 1	697 9	Y	559	570 0				26
05	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	16 4	615 9	Y	576	567 0				35
*06	11340 X	7858	-0-	-3482	-0-	168 1	634 9	Y	429	396 0				68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	7147 3	Y	445	471 0				42
						175 1	472 9	Y						
						83 4								
						232 1								
						7 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																			
TOVAR WEST-LLOYD 34 UNIT																			
WELL #: 1H RRCID -> 266450 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6238 - 9568																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	133	102	1	2 8	101	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	90	108	1		83	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	94	116	1		61	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	26				87	
*06	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	-0-			705	1	2490	4	Y	7				94	
									8	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	50	91	1		53	

BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878					
02	3976 X	1893	-0-	-2083	-0-	-0-			152	1	1295	3	Y	405	408	0		103	
									446	9									
03	4402 X	2087	-0-	-2315	-0-	-0-			173	1	1239	3	Y	614	591	0		126	
									675	9									
04	3240 X	3044	-0-	-196	-0-	-0-			272	1	2070	3	Y	638	628	0		136	
									702	9									
05	3348 X	2884	-0-	-464	-0-	-0-			289	1	2023	3	Y	490	493	0		133	
									33	4									
*06	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	-0-			225	1	1910	3	Y	578	586	0		125	
									9	4									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	612	619	0		118	

BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329					
02	5656 X	5552	-0-	-104	-0-	-0-			77	1	5089	3	Y	341	338	0		31	
									11	4									
03	6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	-0-			95	1	5964	3	Y	342	353	0		20	
									9	4									
04	6060 X	5819	-0-	-241	-0-	-0-			88	1	5425	3	Y	274	281	0		13	
									5	4									
05	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	-0-			92	1	5711	3	Y	324	317	0		20	
									44	4									
*06	6090 X	2927	-0-	-3163	-0-	-0-			81	1	2514	3	Y	299	273	0		46	
									3	4									
07	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-							Y	292	311	0		27	

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178					
02	664 N	664	-0-	-0-	-0-	-0-			1	1	302	3	Y	328	327	0		9	
									361	9									
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	-0-			4	1	914	3	Y	338	336	0		11	
									372	9									
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	1601	3	Y	289	290	0		10	
									1	4									
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-							Y	295	296	0		9	
*06	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	-0-			5	1	1295	3	Y	353	349	0		12	
									1	4									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	351	351	0		12	

BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 22H RRCID -> 266566 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8092 - 13184					
02	11172 X	-0-	-0-	-11172	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	45	44	0		1	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	155	142	0	9 8	4	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	985	957	0		32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 23H RRCID -> 266569 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7831 - 13114														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	6 0	25 8	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6 0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0- 4	-0-	-0- 4	-0- 4	4	3			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- 4					Y	152	147 0		5
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 12H RRCID -> 266573 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7748 - 12278	
02	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	279 1	4990 3	Y		819	826 0			47
						901 9								
03	5704 X	5451	-0-	-253	-0-	236 1	4213 3	Y		911	897 0			61
						1002 9								
04	5520 X	4451	-0-	-1069	-0-	174 1	3533 3	Y		676	712 0			25
						744 9								
05	5704 X	4713	-0-	-991	-0-	185 1	3525 3	Y		887	849 0			63
						27 4	976 9							
*06	5520 X	3326	-0-	-2194	-0-	118 1	2325 3	Y		803	811 0			56
						883 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	709	705 0		60
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 266574 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7877 - 12354	
02	3948 X	3541	-0-	-407	-0-	159 1	2836 3	Y		496	506 0			28
						546 9								
03	4371 X	4247	-0-	-124	-0-	186 1	3318 3	Y		675	658 0			45
						743 9								
04	4230 X	3914	-0-	-316	-0-	155 1	3118 3	Y		583	606 0			22
						641 9								
05	4371 X	4102	-0-	-269	-0-	163 1	3086 3	Y		754	722 0			54
						24 4	829 9							
*06	4230 X	4027	-0-	-203	-0-	152 1	3004 3	Y		792	792 0			53
						871 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	725	718 0		60
ROGERS DENTONIO RANCH													WELL #: 16H RRCID -> 266575 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7999 - 13082	
02	5824 X	5757	-0-	-67	-0-	249 1	4467 3	Y		945	980 0			54
						1 4	1040 9							
03	6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	276 1	4920 3	Y		1145	1122 0			77
						1 4	1260 9							
04	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	245 1	4947 3	Y		1234	1265 0			46
						1 4	1357 9							
05	6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	251 1	4771 3	Y		1533	1470 0			109
						36 4	1686 9							
*06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	357 1	7075 3	Y		1355	1371 0			94
						1 4	1491 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1430	1404 0		120

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 29H RRCID -> 266583 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 8148 - 13147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4200 X	3585	-0-	-615	-0-	28 1	3029 3	Y	478	479 0				16
03	4619 X	3791	-0-	-828	-0-	2 4	526 9	Y	542	535 0	4 8			19
04	4470 X	2793	-0-	-1677	-0-	31 1	3164 3	Y	222	227 0				14
05	4619 X	1464	-0-	-3155	-0-	596 9	2530 3	Y	231	207 0				38
*06	4020 X	1822	-0-	-2198	-0-	19 1	1176 3	Y	231	264 0	2 1			4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	244 9	254 9	Y	-0-	4 1				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 26H RRCID -> 266585 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8144 - 14314														
02	14476 X	10881	-0-	-3595	-0-	91 1	9704 3	Y	981	985 0				33
03	14787 X	11822	-0-	-2965	-0-	7 4	1079 9	Y	1123	1116 0				40
04	14250 X	4775	-0-	-9475	-0-	102 1	10484 3	Y	374	390 0				24
05	14663 X	1645	-0-	-13018	-0-	1 4	1235 9	Y	470	416 0				78
*06	13860 X	1151	-0-	-12709	-0-	32 1	4331 3	Y	311	381 0	3 1			5
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	411 9	Y	375	378 0	1 1			1
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 27H RRCID -> 266587 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7982 - 14370														
02	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	110 1	11855 3	Y	1206	1211 0				41
03	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	8 4	1327 9	Y	1215	1213 0				43
04	11820 X	3988	-0-	-7832	-0-	116 1	11801 3	Y	438	453 0				28
05	14725 X	1223	-0-	-13502	-0-	1 4	1337 9	Y	510	452 0	1 8			85
*06	14250 X	379	-0-	-13871	-0-	25 1	3481 3	Y	48	130 0	1 1			2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	482 9	561 9	Y	51	53 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 266588 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8627 - 14813														
02	16156 X	10453	-0-	-5703	-0-	15 1	643 3	Y	1325	1332 0				45
03	14322 X	11465	-0-	-2857	-0-	4 4	561 9	Y	1577	1566 0				56
04	13860 X	5033	-0-	-8827	-0-	94 1	9635 3	Y	561	581 0				36
05	11997 X	2993	-0-	-9004	-0-	1 4	1735 9	Y	651	579 0				108
*06	11220 X	840	-0-	-10380	-0-	32 1	4383 3	Y	118	222 0	1 1			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	617 9	Y	1	4 0				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20692 X	13055	-0-	-7637	-0-	68 1	12397 3	Y	536	537	0			57
03	18972 X	14218	-0-	-4754	-0-	590 9	13500 3	Y	599	594	0	27	8	35
04	18360 X	13404	-0-	-4956	-0-	58 1	12758 3	Y	528	526	0			37
05	18972 X	13452	-0-	-5520	-0-	1 4	581 9	Y	553	528	0			62
*06	15300 X	14051	-0-	-1249	-0-	64 1	12623 3	Y	594	576	0			80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	164 4	608 9	Y	559	559	0			80
						65 1	13328 3							
						5 4	653 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617														
02	18704 X	14651	-0-	-4053	-0-	77 1	13912 3	Y	601	598	0			64
03	20708 X	16008	-0-	-4700	-0-	1 4	661 9	Y	610	636	0			38
04	19380 X	14987	-0-	-4393	-0-	66 1	15270 3	Y	553	552	0			39
05	17639 X	14919	-0-	-2720	-0-	1 4	671 9	Y	589	562	0			66
*06	16170 X	8852	-0-	-7318	-0-	72 1	14306 3	Y	335	353	0			49
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	608 9	Y	56	92	0			13
						64 1	14024 3							
						183 4	648 9							
						41 1	8439 3							
						3 4	369 9							
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607														
02	11928 X	11009	-0-	-919	-0-	57 1	10264 3	Y	625	622	0			66
03	13206 X	11371	-0-	-1835	-0-	688 9	10581 3	Y	676	700	0			42
04	12450 X	10799	-0-	-1651	-0-	45 1	744 9	Y	603	603	0			42
05	12338 X	10985	-0-	-1353	-0-	1 4	10085 3	Y	638	608	0			72
*06	11940 X	10468	-0-	-1472	-0-	51 1	10106 3	Y	583	575	0			80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	663 9	702 9	Y	748	725	0			103
						46 1	9776 3							
						131 4	641 9							
						47 1								
						4 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 10H RRCID -> 266595 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7634 - 13472														
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	39 1	4952 3	Y	886	861	0			54
03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	975 9	3394 3	Y	782	786	0			50
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	25 1	860 9	Y	643	641	0	7	8	45
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	1 4	2743 3	Y	798	784	0	2	8	57
*06	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	30 1	3869 3	Y	550	540	0			67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	707 9	878 9	Y	743	735	0			75
						33 1	2942 3							
						35 4								
						23 1								
						605 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	52 1	9868 3	Y	1082	1076	0			50
03	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-	1 4	1190 9							
04	11227 X	11227	-0-	-0-	-0-	59 1	10996 3	Y	1177	1186	0			41
05	11470 X	11212	-0-	-258	-0-	1295 9								
*06	11100 X	10911	-0-	-189	-0-	55 1	10092 3	Y	980	971	0			50
07	11470 X	-0-	-0-	-11470	-0-	2 4	1078 9							
						60 1	10046 3	Y	977	978	0	3	8	46
						31 4	1075 9							
						64 1	9737 3	Y	1009	926	0	44	1	83
						1110 9								
								Y	231	303	1			11
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151														
02	14448 X	11550	-0-	-2898	-0-	55 1	10462 3	Y	937	930	0			43
03	15004 X	12871	-0-	-2133	-0-	2 4	1031 9							
04	12900 X	12610	-0-	-290	-0-	64 1	11765 3	Y	947	957	0			33
05	12803 X	10783	-0-	-2020	-0-	1042 9								
*06	12450 X	10173	-0-	-2277	-0-	64 1	11661 3	Y	803	795	0			41
07	13020 X	-0-	-0-	-13020	-0-	2 4	883 9							
						58 1	9800 3	Y	814	817	0			38
						30 4	895 9							
						62 1	9414 3	Y	634	592	0	27	1	53
						697 9								
								Y	1008	1024	1			37
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1	566 3	Y	156	151	0			7
03	1271 N	818	-0-	-453	-0-	249 9			226	225	0			8
04	990 N	914	-0-	-76	-0-	4 1	697 3	Y	194	192	0			10
05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	213 9								
*06	780 N	633	-0-	-147	-0-	3 1	580 3	Y	163	165	0			8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	179 9							
						4 1	545 3	Y	76	74	0	3	1	6
						84 9								
								Y	72	77	1			1
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 20H RRCID -> 266601 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8600 - 13241														
02	7448 X	6949	-0-	-499	-0-	31 1	5891 3	Y	933	930	0			43
03	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	1 4	1026 9							
04	8002 X	8002	-0-	-0-	-0-	40 1	7435 3	Y	936	947	0			32
05	8994 X	8994	-0-	-0-	-0-	1030 9								
*06	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	39 1	7128 3	Y	758	751	0			39
07	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-	1 4	834 9							
						47 1	7888 3	Y	941	936	0			44
						24 4	1035 9							
						49 1	7503 3	Y	891	823	0	39	1	71
						980 9								
								Y	1228	1256	1			43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 21H										RRCID -> 266602		COMPL. DATE 02/20/2012		
										TOTAL DEPTH		7656 PERF. 8160 - 13001		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	44 1	8300 3	Y	886	877 0				41
03	10103 X	10103	-0-	-0-	-0-	2 4	975 9	Y	1009	1015 0				35
04	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	48 1	8944 3	Y	918	906 0				47
05	10068 X	10068	-0-	-0-	-0-	1 4	1110 9	Y	654	670 0				31
*06	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	48 1	8748 3	Y	436	410 0	19 1			37
07	9517 X	-0-	-0-	-9517	-0-	2 4	1010 9	Y	638	651 1				24
						55 1	9266 3	Y						
						28 4	719 9	Y						
						57 1	8740 3	Y						
						480 9								
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 22H		RRCID -> 266607		
										COMPL. DATE 02/20/2012		TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8581 - 13309		
02	10416 X	7417	-0-	-2999	-0-	35 1	6602 3	Y	708	703 0				33
03	10168 X	9162	-0-	-1006	-0-	1 4	779 9	Y	760	767 0				26
04	10740 X	8096	-0-	-2644	-0-	45 1	8281 3	Y	666	658 0				34
05	11098 X	7226	-0-	-3872	-0-	836 9		Y	478	489 0				23
*06	10740 X	7429	-0-	-3311	-0-	40 1	7322 3	Y	586	536 0	25 1			47
07	9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-	1 4	733 9	Y	898	913 1				32
						40 1	6640 3	Y						
						20 4	526 9	Y						
						44 1	6740 3	Y						
						645 9								
DIAMOND H STATE										WELL #: 7H		RRCID -> 266611		
										COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8142 - 12111		
02	8652 X	6390	-0-	-2262	-0-	144 1	5670 3	Y	522	523 0				8
03	9083 X	6628	-0-	-2455	-0-	2 4	574 9	Y	1468	1446 0				30
04	7260 X	6920	-0-	-340	-0-	170 1	4841 3	Y	2168	2135 0				63
05	7502 X	4977	-0-	-2525	-0-	2 4	1615 9	Y	687	738 0				12
*06	6840 X	1641	-0-	-5199	-0-	155 1	4379 3	Y	1283	1249 0				46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2385 9	Y	747	759 0				34
						164 1	4055 3	Y						
						2 4	756 9	Y						
						12 1	217 3	Y						
						1 4	1411 9	Y						
DIAMOND H STATE										WELL #: 8H		RRCID -> 266614		
										COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8127 - 11917		
02	5180 X	3426	-0-	-1754	-0-	78 1	3101 3	Y	224	224 0				4
03	7812 X	3749	-0-	-4063	-0-	1 4	246 9	Y	490	484 0				10
04	7560 X	6366	-0-	-1194	-0-	109 1	3100 3	Y	637	629 0				18
05	7812 X	4783	-0-	-3029	-0-	1 4	539 9	Y	323	335 0				6
*06	4500 X	876	-0-	-3624	-0-	193 1	5470 3	Y	565	551 0				19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	701 9	Y	210	221 0				8
						172 1	4254 3	Y						
						2 4	355 9	Y						
						14 1	239 3	Y						
						1 4	622 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 8H RRCID -> 266615 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8510 - 13148																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
02	7056 X	3138	-0-	-3918	-0-	9 1	3041 3	Y	80	78 0			5				
03	7161 X	4320	-0-	-2841	-0-	88 9	4163 3	Y	132	130 0			7				
04	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	12 1	3834 3	Y	156	153 0			10				
05	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	145 9	3454 3	Y	207	204 0			13				
*06	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-	15 1			Y	-0-	13 0		-0-				
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	172 9			Y	37	31 0		6				
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 12H RRCID -> 266647 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8882 - 13420																	
02	3668 X	3328	-0-	-340	-0-	9 1	3172 3	Y	134	135 0			9				
03	4681 X	3976	-0-	-705	-0-	147 9	3789 3	Y	160	160 0			9				
04	4860 X	3192	-0-	-1668	-0-	11 1	3091 3	Y	81	85 0			5				
05	5022 X	4580	-0-	-442	-0-	176 9	4433 3	Y	119	117 0			7				
*06	4860 X	3751	-0-	-1109	-0-	12 1	3588 3	Y	136	121 0			22				
07	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-	89 9			Y	160	153 0		29				
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 6H RRCID -> 266648 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8970 - 14341																	
02	7812 X	3497	-0-	-4315	-0-	9 1	3138 3	Y	318	322 0	1 8		20				
03	8649 X	4787	-0-	-3862	-0-	350 9	4567 3	Y	187	193 0	4 8		10				
04	8370 X	4363	-0-	-4007	-0-	14 1	4067 3	Y	255	246 0	2 8		17				
05	8091 X	5244	-0-	-2847	-0-	206 9	5042 3	Y	166	172 0	1 8		10				
*06	6510 X	3126	-0-	-3384	-0-	15 1	2942 3	Y	158	142 0	1 8		26				
07	4774 X	-0-	-0-	-4774	-0-	281 9			Y	417	373 0		70				
RANCHO ENCANTADO																	
WELL #: 17H RRCID -> 266649 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8951 - 13695																	
02	3108 X	2103	-0-	-1005	-0-	22 1	1963 3	Y	107	120 0			17				
03	3441 X	2345	-0-	-1096	-0-	118 9	2188 3	Y	118	117 0	2 8		16				
04	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	27 1	2496 3	Y	134	125 0	3 8		22				
05	2728 X	2457	-0-	-271	-0-	130 9	2228 3	Y	174	167 0			29				
*06	2640 X	2340	-0-	-300	-0-	37 1	2114 3	Y	174	152 0			50				
07	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-	147 9			Y	146	144 0		52				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6216 X	4259	-0-	-1957	-0-	45 1	164 9	4050	3	Y	149	156	0	24
03	6882 X	5635	-0-	-1247	-0-	66 1	165 9	5404	3	Y	150	153	0	21
04	6660 X	5009	-0-	-1651	-0-	71 1	179 9	4759	3	Y	163	157	0	27
05	6882 X	4993	-0-	-1889	-0-	80 1	208 9	4705	3	Y	189	185	0	31
*06	6660 X	5338	-0-	-1322	-0-	83 1	275 9	4980	3	Y	250	211	0	71
07	5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					Y	40	81	0	30

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 20H RRCID -> 266654 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8556 - 13684	
02	4508 X	3950	-0-	-558	-0-	42 1	175 9	3733	3	Y	159	165	0	26
03	4898 X	4861	-0-	-37	-0-	56 1	239 9	4566	3	Y	217	213	0	30
04	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	66 1	257 9	4415	3	Y	234	225	0	39
05	4836 X	4540	-0-	-296	-0-	72 1	235 9	4233	3	Y	214	218	0	35
*06	4710 X	4450	-0-	-260	-0-	69 1	228 9	4153	3	Y	207	182	0	61
07	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	236	219	0	78

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447	
02	3584 X	3460	-0-	-124	-0-	36 1	244 9	3180	3	Y	222	228	0	36
03	3968 X	2687	-0-	-1281	-0-	30 1	172 9	2485	3	Y	156	170	0	22
04	3690 X	2190	-0-	-1500	-0-	30 1	135 9	2025	3	Y	123	124	0	21
05	3844 X	2241	-0-	-1603	-0-	35 1	166 9	2040	3	Y	151	147	0	25
*06	3720 X	3596	-0-	-124	-0-	54 1	321 9	3221	3	Y	292	238	0	79
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	229	227	0	81

RANCHO ENCANTADO													WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 27H RRCID -> 266696 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8980 - 13661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	16298 X	16298	-0-	-0-	-0-	46	1	16066	3	Y	169	171	0	11
03	8184 X	7157	-0-	-1027	-0-	186	9	6949	3	Y	170	172	0	9
04	10110 X	6325	-0-	-3785	-0-	21	1	6120	3	Y	165	163	0	11
05	14229 X	5863	-0-	-8366	-0-	187	9	5636	3	Y	187	183	0	11
*06	13770 X	4663	-0-	-9107	-0-	23	1	4482	3	Y	150	136	0	25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	182	9			Y	207	195	0	37
						21	1							
						206	9							
						16	1							
						165	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820														
02	6132 X	5117	-0-	-1015	-0-	55	1	4924	3	N	125	133	0	20
03	6789 X	5362	-0-	-1427	-0-	138	9	5166	3	N	121	124	0	17
04	6090 X	4900	-0-	-1190	-0-	63	1	4709	3	N	110	109	0	18
05	5673 X	4767	-0-	-906	-0-	133	9	4512	3	N	162	153	0	27
06	5490 X	-0-	-0-	-5490	-0-	70	1			N	-0-			27
07	5673 X	NO RPT	-0-	-5673	-0-	121	9			N	NO RPT			27
						77	1							
						178	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018														
02	9716 X	9614	-0-	-102	-0-	103	1	9213	3	N	271	285	0	44
03	10757 X	9557	-0-	-1200	-0-	298	9	9097	3	N	317	317	0	44
04	10410 X	8362	-0-	-2048	-0-	111	1	7901	3	N	313	305	0	52
05	10633 X	8296	-0-	-2337	-0-	349	9	7816	3	N	316	316	0	52
*06	10290 X	6618	-0-	-3672	-0-	117	1	6195	3	N	290	257	0	85
07	10633 X	-0-	-0-	-10633	-0-	344	9			N	151	174	0	62
						132	1							
						348	9							
						104	1							
						319	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802														
02	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	11	1	3843	3	Y	126	129	0	8
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	139	9	3763	3	Y	112	114	0	6
04	3750 X	3665	-0-	-85	-0-	11	1	3480	3	Y	156	152	0	10
05	4433 X	3506	-0-	-927	-0-	123	9	3363	3	Y	118	121	0	7
*06	4290 X	3368	-0-	-922	-0-	13	1	3191	3	Y	151	135	0	23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	172	9			Y	86	92	0	17
						130	9							
						11	1							
						166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 43H RRCID -> 266723 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8094 - 12911														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	9324 X	6757	-0-	-2567	-0-	36 1	6249 3	Y	428	430	0		25	
						1 4	471 9							
03	10323 X	7444	-0-	-2879	-0-	38 1	6783 3	Y	565	544	0		46	
						1 4	622 9							
04	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	52 1	8346 3	Y	494	505	0		35	
						1 4	543 9							
05	8756 X	8756	-0-	-0-	-0-	51 1	8395 3	Y	263	277	0		21	
						21 4	289 9							
*06	11233 X	11233	-0-	-0-	-0-	60 1	10826 3	Y	315	296	0	1 8	39	
						347 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	456	473	1		22	
STANLEY RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080														
02	12152 X	11151	-0-	-1001	-0-	126 1	10509 3	Y	469	458	0		28	
						516 9								
03	12361 X	12361	-0-	-0-	-0-	161 1	11774 3	Y	387	396	0		19	
						426 9								
04	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	130 1	12179 3	Y	265	269	0		15	
						292 9								
05	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	12 1	13479 3	Y	314	318	0		11	
						10 4	345 9							
*06	13667 X	13667	-0-	-0-	-0-	13 1	13345 3	Y	281	277	0		15	
						309 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	270	276	0		9	
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B														
WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866														
02	16856 X	15657	-0-	-1199	-0-	81 1	14692 3	N	803	796	0	1 8	85	
						1 4	883 9							
03	18972 X	17138	-0-	-1834	-0-	69 1	16189 3	N	799	834	0	1 8	49	
						1 4	879 9							
04	18360 X	16378	-0-	-1982	-0-	78 1	15466 3	N	757	752	0	1 8	53	
						1 4	833 9							
05	18972 X	16665	-0-	-2307	-0-	70 1	15498 3	N	814	775	0		92	
						202 4	895 9							
*06	16770 X	15299	-0-	-1471	-0-	69 1	14435 3	N	717	708	0	2 8	99	
						6 4	789 9							
07	17329 X	-0-	-0-	-17329	-0-			N	636	642	0		93	
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436														
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	11 1	885 3	Y	203	190	1		38	
						223 9								
03	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	13 1	1166 3	Y	268	234	1		72	
						295 9								
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	10 1	1055 3	Y	283	320	1		35	
						311 9								
05	1240 N	1143	-0-	-97	-0-	7 1	836 3	Y	263	236	1		62	
						11 4	289 9							
*06	1440 N	893	-0-	-547	-0-	5 1	507 3	Y	346	316	1		91	
						381 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	236	236	1		91	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 266891													COMPL. DATE 03/04/2012	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 6428	
NON-ASSOCIATED													PERF. 6952 - 11788	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7512 X	7512	-0-	-0-	-0-	88	1	7032	3	Y	356	333	1	67
						392	9							
03	7409 X	5736	-0-	-1673	-0-	59	1	5270	3	Y	370	337	1	100
						407	9							
04	7950 X	7127	-0-	-823	-0-	66	1	6736	3	Y	295	358	1	37
						325	9							
05	8361 X	8361	-0-	-0-	-0-	65	1	7867	3	Y	295	263	1	69
						104	4							
*06	8257 X	8257	-0-	-0-	-0-	67	1	7465	3	Y	659	566	1	162
						725	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	477	462	1	177
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 22H RRCID -> 266898	
COMPL. DATE 05/19/2012													TOTAL DEPTH 8158	
PERF. 9250 - 13346														
02	7644 X	5738	-0-	-1906	-0-	16	1	5554	3	Y	153	156	0	10
						168	9							
03	8401 X	7454	-0-	-947	-0-	22	1	7232	3	Y	182	182	0	10
						200	9							
04	8130 X	6870	-0-	-1260	-0-	25	1	6632	3	Y	194	191	0	13
						213	9							
05	8370 X	6683	-0-	-1687	-0-	24	1	6491	3	Y	153	157	0	9
						168	9							
*06	7530 X	6345	-0-	-1185	-0-	22	1	6094	3	Y	208	185	0	32
						229	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	172	173	0	31
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 35H RRCID -> 266899	
COMPL. DATE 02/20/2012													TOTAL DEPTH 7563	
PERF. 8037 - 11344														
02	13888 X	11570	-0-	-2318	-0-	43	1	10676	3	Y	774	765	0	67
						851	9							
03	15376 X	14893	-0-	-483	-0-	61	1	14070	3	Y	693	712	0	48
						762	9							
04	14880 X	8852	-0-	-6028	-0-	39	1	8253	3	Y	509	518	0	39
						560	9							
05	13950 X	6847	-0-	-7103	-0-	29	1	6259	3	Y	494	483	0	48
						16	4	543	9				2 8	
*06	14400 X	4983	-0-	-9417	-0-	24	1	4627	3	Y	302	310	0	41
						332	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	344	335	0	50
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 36H RRCID -> 266901	
COMPL. DATE 02/20/2012													TOTAL DEPTH 7577	
PERF. 8193 - 11543														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 37H RRCID -> 266906 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8047 - 11321														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10192 X	-0-	-0-	-10192	-0-					Y	-0-			-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-			-0-
04	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	35	1	7569	3	Y	381	352 0		29
						419	9							
05	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	40	1	8692	3	Y	512	491 0		50
						22	4	563	9					
*06	11547 X	11547	-0-	-0-	-0-	57	1	11007	3	Y	439	434 0		55
						483	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	438	431 0		62
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 39H RRCID -> 266908 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8076 - 13052														
02	9156 X	3906	-0-	-5250	-0-	21	1	3570	3	Y	286	285 0		17
						315	9							
03	6882 X	3959	-0-	-2923	-0-	20	1	3617	3	Y	293	286 0		24
						322	9							
04	5700 X	2998	-0-	-2702	-0-	18	1	2858	3	Y	111	127 0		8
						122	9							
05	4805 X	3695	-0-	-1110	-0-	21	1	3458	3	Y	189	182 0		15
						8	4	208	9					
*06	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	28	1	5163	3	Y	260	244 0		30
						286	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	227 1		9
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165														
02	10276 X	9755	-0-	-521	-0-	54	1	9182	3	Y	471	480 0	1 8	28
						1	4	518	9					
03	14105 X	12250	-0-	-1855	-0-	64	1	11490	3	Y	632	603 0	6 8	51
						1	4	695	9					
04	13650 X	11773	-0-	-1877	-0-	69	1	11076	3	Y	570	580 0	1 8	40
						1	4	627	9					
05	14105 X	9819	-0-	-4286	-0-	56	1	9155	3	Y	533	531 0		42
						22	4	586	9					
*06	11850 X	4720	-0-	-7130	-0-	25	1	4445	3	Y	227	239 0		30
						250	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	392	404 1		18
FOGMT WELL #: 6SH RRCID -> 266924 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 9130 - 12275														
02	2968 X	2410	-0-	-558	-0-	2115	3	295	9	N	268	179 1		407
03	3286 X	863	-0-	-2423	-0-	723	3	140	9	N	127	180 1		354
04	2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	104	159 1		299
05	2666 X	1399	-0-	-1267	-0-	1274	3	125	9	N	114			413
*06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2510	3	333	9	N	303	177 1		472
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	114	359 1		227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	10	1	2491	3	Y	200	199	0	17
03	3038 X	2481	-0-	-557	-0-	220	9	2248	3	Y	203	199	0	14
04	3000 X	2480	-0-	-520	-0-	10	1	2305	3	Y	149	149	0	11
05	3100 X	2587	-0-	-513	-0-	223	9	2453	3	Y	106	107	0	10
*06	3000 X	2408	-0-	-592	-0-	11	1	2371	3	Y	23	30	0	4
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	164	9			Y	172	154	0	22
						11	1							
						6	4							
						12	1							
						25	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 45H RRCID -> 266939 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8160 - 12032														
02	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	12	1	3024	3	Y	192	187	0	17
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	211	9	3036	3	Y	191	195	0	13
04	3120 X	3066	-0-	-54	-0-	13	1	2799	3	Y	231	226	0	18
05	3596 X	3103	-0-	-493	-0-	210	9	2811	3	Y	247	241	0	24
*06	3480 X	3291	-0-	-189	-0-	13	1	3087	3	Y	171	173	0	22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4			Y	117	121	0	18
						16	1							
						188	9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 46H RRCID -> 266940 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8149 - 12079														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1097	-0-	1097	1097	5	1	1081	3	Y	10	9	0	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097	11	9			Y	-0-	1	0	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1097					Y	-0-			-0-
STANLEY RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 266941 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9420 - 14680														
02	11004 X	7786	-0-	-3218	-0-	89	1	7427	3	Y	245	240	0	15
03	12183 X	6783	-0-	-5400	-0-	270	9	6478	3	Y	196	201	0	10
04	11790 X	9359	-0-	-2431	-0-	89	1	8979	3	Y	258	253	0	15
05	11346 X	10764	-0-	-582	-0-	216	9	10474	3	Y	248	254	0	9
*06	10980 X	10706	-0-	-274	-0-	96	1	10377	3	Y	290	283	0	15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	284	9			Y	294	300	0	9
						9	1							
						8	4							
						10	1							
						319	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 6H RRCID -> 266943 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9552 - 13020														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	7924 X	7541	-0-	-383	-0-	19 1	7281	3	Y	219	222	0	8	
						241 9								
03	8399 X	8399	-0-	-0-	-0-	16 1	7972	3	Y	372	363	0	17	
						2 4	409	9						
04	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	16 1	8453	3	Y	233	239	0	11	
						4 4	256	9						
05	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	20 1	9229	3	Y	231	230	0	12	
						254 9								
*06	8520 X	7789	-0-	-731	-0-	23 1	7546	3	Y	200	192	0	20	
						220 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	238	236	0	22	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403														
02	9940 X	8693	-0-	-1247	-0-	22 1	7956	3	Y	649	646	0	18	
						1 4	714	9						
03	10850 X	9755	-0-	-1095	-0-	25 1	9037	3	Y	630	632	0	16	
						693 9								
04	9480 X	9153	-0-	-327	-0-	23 1	8450	3	Y	618	618	0	16	
						680 9								
05	9796 X	9378	-0-	-418	-0-	24 1	8705	3	Y	579	578	0	17	
						12 4	637	9						
*06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	30 1	10736	3	Y	728	721	0	24	
						59 4	801	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	631	637	0	18	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419														
02	9492 X	8166	-0-	-1326	-0-	20 1	7429	3	Y	651	647	0	18	
						1 4	716	9						
03	10385 X	8740	-0-	-1645	-0-	23 1	8021	3	Y	633	635	0	16	
						696 9								
04	9810 X	8521	-0-	-1289	-0-	21 1	7819	3	Y	619	619	0	16	
						681 9								
05	9579 X	8559	-0-	-1020	-0-	22 1	7889	3	Y	579	578	0	17	
						11 4	637	9						
*06	9120 X	8998	-0-	-122	-0-	23 1	8246	3	Y	622	618	0	21	
						45 4	684	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	557	562	0	16	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556														
02	8990 X	8990	-0-	-0-	-0-	22 1	8226	3	Y	674	671	0	18	
						1 4	741	9						
03	9899 X	9899	-0-	-0-	-0-	26 1	9100	3	Y	703	704	0	17	
						773 9								
04	9270 X	9083	-0-	-187	-0-	22 1	8376	3	Y	623	624	0	16	
						685 9								
05	9579 X	8704	-0-	-875	-0-	22 1	8067	3	Y	549	549	0	16	
						11 4	604	9						
*06	9270 X	6468	-0-	-2802	-0-	17 1	5976	3	Y	403	406	0	13	
						32 4	443	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	519	518	0	14	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
TOVAR WEST-LLOYD 63 B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 267110 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 6532 - 10654														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5824 X	5433	-0-	-391	-0-	17 1	5244 3	Y	156	176 1				321
03	6448 X	6384	-0-	-64	-0-	172 9	6133 3	Y	203	356 1				168
04	6000 X	5384	-0-	-616	-0-	28 1	5186 3	Y	158					326
05	6014 X	3988	-0-	-2026	-0-	223 9	3842 3	Y	114	184 1				256
*06	6180 X	4888	-0-	-1292	-0-	24 1	4359 3	Y	78					335
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	174 9		Y	86	177 1				244
						21 1								
						125 9								
						443 1								
						86 9								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309														
02	7004 X	7004	-0-	-0-	-0-	293 1	4837 3	Y	1702	1724 0				100
03	7794 X	7794	-0-	-0-	-0-	2 4	1872 9	Y	1730	1755 0				75
04	7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	344 1	5547 3	Y	1687	1682 0				80
05	7296 X	7296	-0-	-0-	-0-	1903 9	5161 3	Y	1643	1619 0				104
*06	10181 X	10181	-0-	-0-	-0-	325 1	5113 3	Y	1567	1596 0				75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1856 9	1724 9	Y	1504	1492 0				87
						322 1								
						54 4								
						499 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358														
02	10556 X	9072	-0-	-1484	-0-	22 1	8063 3	Y	896	894 0				24
03	11687 X	9095	-0-	-2592	-0-	1 4	986 9	Y	824	828 0				20
04	10830 X	8645	-0-	-2185	-0-	23 1	8166 3	Y	754	754 0				20
05	11191 X	7528	-0-	-3663	-0-	906 9	7795 3	Y	702	702 0				20
*06	10740 X	10729	-0-	-11	-0-	21 1	6729 3	Y	984	971 0				34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	772 9	Y	778	788 0				24
						9 4								
						27 1								
						52 4								
STUMBERG RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215														
02	6276 X	6276	-0-	-0-	-0-	300 1	4937 3	Y	943	957 0				55
03	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	2 4	1037 9	Y	1158	1163 0				50
04	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	371 1	5987 3	Y	1130	1126 0				54
05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	1274 9	5657 3	Y	1100	1084 0				70
*06	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	357 1	5507 3	Y	1043	1063 0				51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1243 9	1147 9	Y	1204	1184 0				71
						348 1								
						58 4								
						477 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 267115 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8450 - 13188														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5796 X	3936	-0-	-1860	-0-	191 1	3140 3	603 9	603 9	Y	548	585 0		32
03	4991 X	3262	-0-	-1729	-0-	154 1	2490 3	618 9	618 9	Y	562	570 0		24
04	5280 X	3013	-0-	-2267	-0-	143 1	2267 3	603 9	603 9	Y	548	546 0		26
05	5456 X	2983	-0-	-2473	-0-	140 1	2232 3	24 4	587 9	Y	534	526 0		34
*06	5280 X	286	-0-	-4994	-0-	1 1	10 3			Y	250	271 0		13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	275 9				Y	289	285 0		17
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 267118 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8533 - 13335														
02	8988 X	8721	-0-	-267	-0-	21 1	7959 3	740 9	740 9	Y	673	671 0		18
03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	27 1	9664 3	773 9	773 9	Y	703	704 0		17
04	10400 X	10400	-0-	-0-	-0-	26 1	9604 3	770 9	770 9	Y	700	699 0		18
05	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	28 1	10199 3	14 4	724 9	Y	658	657 0		19
*06	10836 X	10836	-0-	-0-	-0-	27 1	9836 3	54 4	919 9	Y	835	826 0		27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	733	740 0		20
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267119 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8448 - 13284														
02	4732 X	4267	-0-	-465	-0-	11 1	3960 3	1 4	295 9	Y	268	268 0		7
03	5239 X	4431	-0-	-808	-0-	12 1	4125 3	294 9	294 9	Y	267	267 0		7
04	5070 X	4753	-0-	-317	-0-	12 1	4449 3	292 9	292 9	Y	265	265 0		7
05	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	13 1	4883 3	7 4	271 9	Y	246	246 0		7
*06	4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	13 1	4484 3	24 4	268 9	Y	244	243 0		8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	228 0		6
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 47H RRCID -> 267120 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8001 - 12177														
02	8357 X	8357	-0-	-0-	-0-	43 1	7234 3	1080 9	38 1	Y	982	995 1		40
03	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	38 1	6492 3	1109 9	26 1	Y	1008	977 1		71
04	8850 X	6186	-0-	-2664	-0-	26 1	5261 3	899 9	30 1	Y	817	844 1		44
05	9238 X	7048	-0-	-2190	-0-	20 4	6136 3	20 4	862 9	Y	784	793 1		35
*06	8940 X	5538	-0-	-3402	-0-	24 1	4681 3	833 9		Y	757	759 0		34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	586	586 0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 48H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11004 X	9200	-0-	-1804	-0-	50	1	8400	3	Y	682	690	1	28				
03	12183 X	10949	-0-	-1234	-0-	750	9	9946	3	Y	859	826	1	61				
04	10650 X	8576	-0-	-2074	-0-	945	9	7666	3	Y	794	813	1	42				
05	11005 X	9280	-0-	-1725	-0-	37	1	8379	3	Y	756	764	1	34				
*06	10590 X	9990	-0-	-600	-0-	873	9	832	9	Y	835	833	0	36				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	9024	3	Y	835	833	0	36				
						28	4	919	9	Y	699	696	0	39				
						46	1											
						1	4											
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	49H	RRCID -> 267133	COMPL. DATE 04/04/2012	TOTAL DEPTH 7535	PERF. 8000	-	12182							
02	8344 X	7118	-0-	-1226	-0-	38	1	6410	3	Y	609	614	1	25				
03	9021 X	7714	-0-	-1307	-0-	670	9	6950	3	Y	658	636	1	47				
04	8730 X	7576	-0-	-1154	-0-	40	1	6955	3	Y	534	552	1	29				
05	8649 X	8094	-0-	-555	-0-	724	9	7468	3	Y	513	519	1	23				
*06	8220 X	6625	-0-	-1595	-0-	34	1	564	9	Y	509	510	0	23				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	587	9	6034	3	Y	509	510	0	23				
						37	1											
						25	4											
						31	1											
						560	9											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	27H	RRCID -> 267134	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 7896	PERF. 8760	-	14359							
02	5880 X	4635	-0-	-1245	-0-	25	1	4175	3	Y	395	392	0	38				
03	6510 X	5656	-0-	-854	-0-	435	9	5179	3	Y	406	406	0	38				
04	5790 X	5299	-0-	-491	-0-	30	1	4947	3	Y	292	309	0	21				
05	5983 X	5566	-0-	-417	-0-	447	9	5114	3	Y	378	366	0	33				
*06	5730 X	2430	-0-	-3300	-0-	31	1	2273	3	Y	128	134	0	26				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	321	9											
						36	1											
						416	9											
						16	1											
						141	9											
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	28H	RRCID -> 267141	COMPL. DATE 04/30/2012	TOTAL DEPTH 7901	PERF. 8528	-	14618							
02	8512 X	4455	-0-	-4057	-0-	23	1	3864	3	Y	516	511	0	50				
03	9424 X	5584	-0-	-3840	-0-	568	9	4949	3	Y	551	550	0	51				
04	9120 X	5978	-0-	-3142	-0-	29	1	5383	3	Y	511	525	0	37				
05	8339 X	7082	-0-	-1257	-0-	606	9	6500	3	Y	487	482	0	42				
*06	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	33	1	5318	3	Y	554	498	0	96				
07	DLQ G-10</																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9444 X	9444	-0-	-0-	-0-	51 1	8614	3	Y	708	699	0		68
						779 9								
03	10912 X	9842	-0-	-1070	-0-	52 1	8941	3	Y	772	768	0		72
						849 9								
04	10560 X	9097	-0-	-1463	-0-	51 1	8255	3	Y	719	739	0		52
						791 9								
05	10912 X	9224	-0-	-1688	-0-	59 1	8341	3	Y	749	736	0		65
						824 9								
*06	10110 X	9547	-0-	-563	-0-	63 1	8716	3	Y	698	639	0		124
						768 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	936	900	0		160
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267198 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7870 - 12767														
02	5460 X	4736	-0-	-724	-0-	35 1	3738	3	Y	875	857	0	8 8	55
						963 9								
03	6045 X	4597	-0-	-1448	-0-	28 1	3708	3	Y	783	796	0	2 8	40
						861 9								
04	5580 X	5273	-0-	-307	-0-	35 1	4219	3	Y	926	900	0		66
						1019 9								
05	5239 X	4982	-0-	-257	-0-	60 1	4016	3	Y	824	826	0		64
						906 9								
*06	5070 X	3258	-0-	-1812	-0-	116 1	2168	3	Y	885	893	0		56
						974 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1105	1099	0		62
ROGERS DENTONIO 16 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267212 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7829 - 12785														
02	2800 X	2500	-0-	-300	-0-	14 1	1464	3	Y	929	925	0		59
						1022 9								
03	3100 X	2992	-0-	-108	-0-	14 1	1901	3	Y	979	988	0		50
						1077 9								
04	3000 X	2723	-0-	-277	-0-	14 1	1720	3	Y	899	885	0		64
						989 9								
05	3100 X	2333	-0-	-767	-0-	19 1	1298	3	Y	924	916	0		72
						1016 9								
*06	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	38 1	3090	3	Y	916	929	0		59
						1008 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1026	1027	0		58
BEINHORN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267225 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8846 - 13888														
02	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	82 1	5906	3	Y	584	574	1		31
						642 9								
03	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	107 1	6584	3	Y	605	608	1		28
						666 9								
04	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	108 1	6237	3	Y	596	606	1		18
						656 9								
05	6634 X	5640	-0-	-994	-0-	82 1	4892	3	Y	587	577	1		28
						20 4	646 9							
*06	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	48 1	8113	3	Y	547	537	0		38
						1 4	602 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	354	372	0		20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 14H RRCID -> 267233														
COMPL. DATE 03/01/2012														
TOTAL DEPTH 8034													PERF. 8466 - 13986	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8428 X	5518	-0-	-2910	-0-	66 1	4783 3	Y	608	598 1				32
03	7440 X	4860	-0-	-2580	-0-	669 9	4099 3	Y	631	634 1				29
04	7050 X	4749	-0-	-2301	-0-	67 1	3997 3	Y	622	632 1				19
05	7285 X	5215	-0-	-2070	-0-	694 9	4450 3	Y	612	602 1				29
*06	7050 X	6098	-0-	-952	-0-	68 1	673 9	Y	373	376 0				25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	684 9	5653 3	Y	1460	1413 0				72
						74 1								
						18 4								
						35 1								
						410 9								

BEINHORN RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267236														
COMPL. DATE 03/01/2012														
TOTAL DEPTH 8040													PERF. 8554 - 14005	
02	6104 X	5743	-0-	-361	-0-	70 1	4994 3	Y	617	607 1				32
03	7595 X	5788	-0-	-1807	-0-	679 9	5001 3	Y	641	643 1				30
04	7350 X	5617	-0-	-1733	-0-	82 1	4841 3	Y	630	641 1				19
05	7595 X	5848	-0-	-1747	-0-	705 9	5061 3	Y	620	610 1				29
*06	7290 X	7165	-0-	-125	-0-	83 1	682 9	Y	417	417 0				29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	693 9	6665 3	Y	280	293 0				16
						84 1								
						21 4								
						41 1								
						459 9								

BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267264														
COMPL. DATE 03/01/2012														
TOTAL DEPTH 7840													PERF. 8388 - 14106	
02	9296 X	8648	-0-	-648	-0-	32 1	7762 3	Y	776	786 1	3 8			49
03	11625 X	8716	-0-	-2909	-0-	854 9	7853 3	Y	756	733 1	19 8			53
04	11250 X	7246	-0-	-4004	-0-	31 1	6410 3	Y	731	746 1	3 8			35
05	11625 X	7725	-0-	-3900	-0-	832 9	6816 3	Y	743	747 1				31
*06	9420 X	7904	-0-	-1516	-0-	30 1	817 9	Y	920	892 0	17 1			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	62 4	6862 3	Y	714	700 0				55
						23 1	1012 9	Y						
						7 4								

BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267266														
COMPL. DATE 03/01/2012														
TOTAL DEPTH 7872													PERF. 8496 - 14061	
02	6412 X	5430	-0-	-982	-0-	20 1	4909 3	Y	455	458 1				29
03	7099 X	4739	-0-	-2360	-0-	501 9	4197 3	Y	477	472 1				34
04	6528 X	6528	-0-	-0-	-0-	17 1	5957 3	Y	493	503 1				24
05	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	525 9	6902 3	Y	461	466 1				19
*06	6643 X	6643	-0-	-0-	-0-	29 1	507 9	Y	549	534 0	10 1			25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	542 9	6013 3	Y	485	473 0				37
						30 1	604 9	Y						
						63 4								
						20 1								
						6 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 267278 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8480 - 14426															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9576 X	8292	-0-	-1284	-0-	32 1	7648 3	Y	556	571 1				35	
03	10912 X	8955	-0-	-1957	-0-	612 9	8316 3	Y	551	546 1				40	
04	10560 X	7850	-0-	-2710	-0-	33 1	7223 3	Y	537	551 1				26	
05	10912 X	7552	-0-	-3360	-0-	606 9	6847 3	Y	557	560 1				23	
*06	10020 X	7146	-0-	-2874	-0-	36 1	613 9	Y	524	514 0	10 1			23	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	591 9	576 9	Y	480	467 0				36	
STANLEY RANCH														WELL #: 7H RRCID -> 267279 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9265 - 13763	
02	20132 X	15872	-0-	-4260	-0-	41 1	15164 3	Y	606	663 0				60	
03	22289 X	18052	-0-	-4237	-0-	667 9	17254 3	Y	691	671 0				80	
04	19530 X	17191	-0-	-2339	-0-	38 1	16275 3	Y	794	726 0				148	
05	19468 X	17565	-0-	-1903	-0-	760 9	16817 3	Y	665	751 0				62	
*06	17460 X	14157	-0-	-3303	-0-	43 1	13656 3	Y	449	446 0				64	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	873 9		Y	537	553 0				48	
STANLEY RANCH														WELL #: 9H RRCID -> 267280 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9586 - 13965	
02	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	19 1	7076 3	Y	365	370 0				36	
03	19014 X	19014	-0-	-0-	-0-	402 9	18007 3	Y	880	814 0				102	
04	14124 X	14124	-0-	-0-	-0-	39 1	13739 3	Y	317	360 0				59	
05	13832 X	13832	-0-	-0-	-0-	968 9	13183 3	Y	579	584 0				54	
*06	11711 X	11711	-0-	-0-	-0-	36 1	11084 3	Y	565	540 0				79	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	349 9		Y	549	577 0				51	
STANLEY RANCH														WELL #: 10H RRCID -> 267284 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9665 - 13898	
02	15428 X	-0-	-0-	-15428	-0-	12 1		Y	-0-					-0-	
03	2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-	637 9		Y	-0-					-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 1		Y	-0-					-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	622 9		Y	-0-					-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH				WELL #: 11H		RRCID -> 267320		COMPL. DATE 05/28/2012		TOTAL DEPTH 8692		PERF. 9413 - 13665	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19152 X	17427	-0-	-1725	-0-	46 1	16754 3	Y	570	618 0			57
03	22611 X	22611	-0-	-0-	-0-	627 9	21709 3	Y	776	743 0			90
04	21300 X	19970	-0-	-1330	-0-	48 1	19133 3	Y	715	672 0			133
05	22010 X	20967	-0-	-1043	-0-	854 9	20146 3	Y	729	794 0			68
*06	21870 X	19952	-0-	-1918	-0-	50 1	19249 3	Y	631	610 0			89
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	787 9		Y	645	674 0			60
						19 1							
						802 9							
						9 1							
						694 9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #: 14H		RRCID -> 267344		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 9028 - 11670	
02	10864 X	10019	-0-	-845	-0-	52 1	9356 3	Y	555	547 0			59
03	12028 X	9519	-0-	-2509	-0-	611 9	8880 3	Y	545	570 0			34
04	11640 X	8349	-0-	-3291	-0-	38 1	7778 3	Y	484	484 0			34
05	11098 X	9583	-0-	-1515	-0-	1 4	8728 3	Y	638	600 0			72
*06	10740 X	8195	-0-	-2545	-0-	39 1	7638 3	Y	470	476 0			66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	532 9	517 9	Y	423	428 0			61
						39 1							
						114 4							
						37 1							
						3 4							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #: 15H		RRCID -> 267346		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8176		PERF. 9061 - 11449	
02	5124 X	2767	-0-	-2357	-0-	14 1	2596 3	Y	143	145 0			15
03	5394 X	4049	-0-	-1345	-0-	157 9	3811 3	Y	202	205 0			12
04	4980 X	4975	-0-	-5	-0-	16 1	4692 3	Y	235	231 0			16
05	5146 X	5020	-0-	-126	-0-	222 9	4676 3	Y	238	227 0			27
*06	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	24 1	5131 3	Y	225	222 0			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	259 9	248 9	Y	237	234 0			33
						21 1							
						61 4							
						25 1							
						2 4							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B				WELL #: 16H		RRCID -> 267348		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8768 - 11750	
02	12096 X	9854	-0-	-2242	-0-	51 1	9259 3	Y	494	502 0			52
03	13392 X	10111	-0-	-3281	-0-	1 4	543 9	Y	480	502 0			30
04	13800 X	8591	-0-	-5209	-0-	41 1	528 9	Y	383	386 0			27
05	14260 X	8810	-0-	-5450	-0-	1 4	8128 3	Y	386	370 0			43
*06	13800 X	6853	-0-	-6947	-0-	41 1	421 9	Y	259	266 0			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	37 1	8241 3	Y	194	203 0			27
						107 4	425 9						
						32 1	6534 3						
						2 4	285 9						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
DIAMOND H RANCH																	
WELL #: 4H RRCID -> 267384 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8022 - 13056																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4648 X	4077	-0-	-571	-0-			90 1	3251 3	Y	667	664 0					30
								2 4	734 9								
03	5146 X	4723	-0-	-423	-0-			93 1	3736 3	Y	807	793 0					44
								6 4	888 9								
04	4980 X	4810	-0-	-170	-0-			73 1	3832 3	Y	821	820 0					45
								2 4	903 9								
05	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-			86 1	4622 3	Y	819	813 0					51
								5 4	901 9								
*06	4560 X	3162	-0-	-1398	-0-			792 1	1522 3	Y	771	753 0					70
								848 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1015	1006 0					79
DIAMOND H STATE													WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8074 - 13243				
02	2688 X	2526	-0-	-162	-0-			32 1	1272 3	Y	1111	1105 0					18
								1222 9									
03	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-			56 1	1588 3	Y	2734	2695 0					57
								1 4	3007 9								
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-			47 1	1334 3	Y	3784	3732 0					109
								4162 9									
05	2790 N	2260	-0-	-530	-0-			45 1	1109 3	Y	1005	1096 0					18
								1106 9									
*06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-			109 1	1824 3	Y	1734	1689 0					62
								5 4	1907 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	784	810 0					36
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B													WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917				
02	8344 X	6419	-0-	-1925	-0-			32 1	5781 3	Y	551	530 0					58
								606 9									
03	7254 X	7063	-0-	-191	-0-			28 1	6408 3	Y	570	593 0					35
								627 9									
04	7020 X	6891	-0-	-129	-0-			32 1	6264 3	Y	541	538 0					38
								595 9									
05	7099 X	6103	-0-	-996	-0-			25 1	5456 3	Y	501	483 0					56
								71 4	551 9								
*06	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-			39 1	7962 3	Y	649	620 0					85
								3 4	714 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	609	608 0					86
RANCHO ENCANTADO													WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333				
02	784 X	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-	14 1					-0-
03	868 X	54	-0-	-814	-0-		54	3		Y	-0-						-0-
04	330 X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-						-0-
05	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-						-0-
*06	330 X	5	-0-	-325	-0-		5	3		Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2800 X	2464	-0-	-336	-0-	24 1	1892 3	Y	498	468 1				94
03	3100 X	3089	-0-	-11	-0-	548 9	28 1	2485 3	Y	524	476 1			142
04	3000 X	2671	-0-	-329	-0-	576 9	22 1	2185 3	Y	422	511 1			53
05	2883 X	2578	-0-	-305	-0-	464 9	17 1	2081 3	Y	412	368 1			97
*06	3000 X	2260	-0-	-740	-0-	27 4	27 4	453 9						
						20 1	2177 3	Y	57	119 1				35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	63 9				Y	472	365 1		142
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 267390 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8298 - 14391														
02	12488 X	10001	-0-	-2487	-0-	39 1	9393 3	Y	517	523 1				33
03	12555 X	10755	-0-	-1800	-0-	569 9	40 1	10097 3	Y	562	555 1			40
04	10950 X	9569	-0-	-1381	-0-	618 9	44 1	8921 3	Y	549	563 1			26
05	11067 X	9543	-0-	-1524	-0-	604 9	40 1	8927 3	Y	450	457 1			19
*06	10710 X	10411	-0-	-299	-0-	81 4	34 1	495 9						
						9 4	9727 3	Y	583	565 0	11 1			26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		641 9			Y	662	637 0		51
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 267391 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8215 - 14471														
02	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	38 1	9298 3	Y	733	750 1				46
03	11067 X	10570	-0-	-497	-0-	806 9	38 1	9675 3	Y	779	769 1			56
04	10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	857 9	49 1	9829 3	Y	806	823 1			39
05	11450 X	11450	-0-	-0-	-0-	887 9	46 1	10374 3	Y	850	853 1			36
*06	10710 X	9897	-0-	-813	-0-	95 4	30 1	935 9						
						30 1	8856 3	Y	911	889 0	17 1			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	1002 9			Y	735	719 0		57
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 267392 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8460 - 14544														
02	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	24 1	5720 3	Y	381	385 1				24
03	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	419 9	24 1	6099 3	Y	423	417 1			30
04	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	465 9	26 1	5316 3	Y	412	422 1			20
05	6634 X	4226	-0-	-2408	-0-	453 9	17 1	3731 3	Y	404	407 1			17
*06	6420 X	5602	-0-	-818	-0-	34 4	17 1	444 9						
						17 1	5128 3	Y	411	402 0	7 1			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	452 9			Y	416	403 0		32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 32H RRCID -> 267393 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8514 - 14626															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7896 X	4880	-0-	-3016	-0-	19	1	4621	3	Y	218	221	1		14
03	7316 X	5501	-0-	-1815	-0-	240	9	5218	3	Y	238	235	1		17
04	6870 X	5626	-0-	-1244	-0-	21	1	5388	3	Y	192	200	1		9
05	6077 X	6077	-0-	-0-	-0-	262	9	5753	3	Y	224	224	1		9
*06	5310 X	3355	-0-	-1955	-0-	27	1	3155	3	Y	169	168	0	3 1	7
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	211	9	186	9	Y	105	105	0		7
						25	1								
						53	4								
						11	1								
						3	4								
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 267394 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 9070 - 14309															
02	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	49	1	12007	3	Y	901	921	1		57
03	14601 X	13941	-0-	-660	-0-	991	9	12844	3	Y	951	940	1		68
04	14130 X	13451	-0-	-679	-0-	51	1	12313	3	Y	979	1000	1		47
05	14601 X	13365	-0-	-1236	-0-	1046	9	12135	3	Y	968	974	1		41
*06	14130 X	12900	-0-	-1230	-0-	61	1	1065	9	Y	1014	989	0	18 1	47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1077	9	11734	3	Y	936	909	0		74
						54	1	1115	9	Y					
						111	4								
						40	1								
						11	4								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 24H RRCID -> 267395 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8854 - 13321															
02	5516 X	3312	-0-	-2204	-0-	9	1	3190	3	Y	103	103	0		7
03	6944 X	4188	-0-	-2756	-0-	113	9	4053	3	Y	112	113	0		6
04	6720 X	4833	-0-	-1887	-0-	12	1	4703	3	Y	102	101	0		7
05	6944 X	4861	-0-	-2083	-0-	123	9	4749	3	Y	85	87	0		5
*06	4860 X	3325	-0-	-1535	-0-	18	1	3272	3	Y	37	36	0		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	94	9			Y	96	87	0		15
						12	1								
						41	9								
RANCHO ENCANTADO															
WELL #: 25H RRCID -> 267396 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8758 - 13439															
02	7252 X	5329	-0-	-1923	-0-	15	1	5107	3	Y	188	192	0		12
03	8060 X	6023	-0-	-2037	-0-	207	9	5825	3	Y	164	167	0		9
04	7800 X	5601	-0-	-2199	-0-	18	1	5446	3	Y	122	123	0		8
05	8060 X	5674	-0-	-2386	-0-	180	9	5517	3	Y	124	124	0		8
*06	7410 X	4225	-0-	-3185	-0-	21	1	4089	3	Y	110	100	0		18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	134	9			Y	107	105	0		20
						21	1								
						136	9								
						15	1								
						121	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	7 1	2460	3	Y	153	149	0		10
03	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	168 9	2870	3	Y	162	163	0		9
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	9 1	2729	3	Y	144	143	0		10
05	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	178 9	2827	3	Y	112	115	0		7
*06	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	10 1	2896	3	Y	171	151	0		27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	158 9			Y	160	158	0		29
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878														
02	6160 X	4211	-0-	-1949	-0-	201 1	3526	3	Y	440	441	1		40
03	6820 X	4111	-0-	-2709	-0-	484 9	3388	3	Y	511	491	1		60
04	6600 X	3982	-0-	-2618	-0-	161 1	3465	3	Y	337	375	1		22
05	6355 X	4603	-0-	-1752	-0-	562 9	3634	3	Y	681	590	1		113
*06	4500 X	4272	-0-	-228	-0-	146 1	3895	3	Y	179	242	1		50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	371 9			Y	288	305	1		33
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414														
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	149 1	2619	3	Y	458	459	1		42
03	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	504 9	3499	3	Y	563	539	1		66
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	166 1	3942	3	Y	498	532	1		32
05	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	619 9	4483	3	Y	684	602	1		114
*06	4140 X	3928	-0-	-212	-0-	166 1	3331	3	Y	403	430	1		87
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	548 9			Y	686	698	1		75
SOUTH SPUR STATE														
WELL #: 5H RRCID -> 267400 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7554 - 12262														
02	6552 X	4571	-0-	-1981	-0-	231 1	3555	3	Y	714	706	1		89
03	7254 X	5606	-0-	-1648	-0-	785 9	4493	3	Y	723	706	1		106
04	5700 X	5419	-0-	-281	-0-	318 1	4298	3	Y	723	793	1		36
05	5673 X	5374	-0-	-299	-0-	795 9	4275	3	Y	709	677	1		68
*06	5490 X	2950	-0-	-2540	-0-	326 1	2530	3	Y	200	226	1		43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	795 9	220 9		Y	788	718	1		113

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 26H RRCID -> 267551													COMPL. DATE 12/10/2012	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 7868	
NON-ASSOCIATED													PERF. 8616 - 15378	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	15820 X	15221	-0-	-599	-0-	83 1	13939	3	Y	1090	1070	0		105
03	17515 X	16249	-0-	-1266	-0-	1199 9								
04	16950 X	15303	-0-	-1647	-0-	86 1	14779	3	Y	1258	1246	0		117
05	16864 X	15375	-0-	-1489	-0-	1384 9								
*06	16320 X	13859	-0-	-2461	-0-	86 1	13748	3	Y	1335	1356	0		96
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1469 9								
						97 1	13924	3	Y	1231	1220	0		107
						1354 9								
						90 1	12501	3	Y	1153	1054	0		206
						1268 9								
									Y	752	813	0		145
STANLEY RANCH													WELL #: 13H RRCID -> 267552	
													COMPL. DATE 05/24/2012	
													TOTAL DEPTH 8672	
													PERF. 9580 - 14039	
02	15848 X	4148	-0-	-11700	-0-	11 1	4074	3	Y	57	84	0		6
03	10757 X	3204	-0-	-7553	-0-	63 9								
04	8370 X	1123	-0-	-7247	-0-	7 1	3185	3	Y	11	16	0		1
05	7068 X	980	-0-	-6088	-0-	12 9								
*06	5940 X	1082	-0-	-4858	-0-	3 1	1120	3	Y	-0-	1	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	979	3	Y	-0-				-0-
						1 1	1081	3	Y	-0-				-0-
									Y	-0-				-0-
STUMBERG RANCH													WELL #: 19H RRCID -> 267555	
													COMPL. DATE 10/13/2012	
													TOTAL DEPTH 7820	
													PERF. 8660 - 13441	
02	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	49 1	6164	3	Y	879	908	0		54
03	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-	967 9								
04	7600 X	7600	-0-	-0-	-0-	49 1	6656	3	Y	1110	1093	0		71
05	7347 X	6438	-0-	-909	-0-	1 4	1221	9						
*06	7110 X	4445	-0-	-2665	-0-	71 1	6399	3	Y	1026	1024	0		73
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1129	9						
						45 1	5337	3	Y	916	924	0		65
						48 4	1008	9						
						29 1	3742	3	Y	613	604	0		75
						674 9								
									Y	923	905	0		93
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 34H RRCID -> 267556	
													COMPL. DATE 07/24/2012	
													TOTAL DEPTH 8003	
													PERF. 8578 - 15120	
02	17690 X	17690	-0-	-0-	-0-	43 1	15841	3	Y	1639	1632	0		45
03	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	3 4	1803	9						
04	17190 X	16977	-0-	-213	-0-	47 1	16677	3	Y	1676	1679	0		42
05	17763 X	16597	-0-	-1166	-0-	1844 9								
*06	17190 X	13695	-0-	-3495	-0-	41 1	15263	3	Y	1520	1522	0	1 8	39
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1672	9						
						41 1	14944	3	Y	1447	1427	0	18 8	41
						20 4	1592	9						
						34 1	12325	3	Y	1153	1153	0	2 8	39
						68 4	1268	9						
									Y	1209	1214	0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267560 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8489 - 13165														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	52	1	6571	3	Y	1060	1088	0	65
						1	4	1166	9					
03	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	55	1	7484	3	Y	1110	1103	0	71
						1	4	1221	9				1 8	
04	9058 X	9058	-0-	-0-	-0-	86	1	7810	3	Y	1055	1051	0	75
						1	4	1161	9					
05	9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	66	1	7833	3	Y	1056	1056	0	75
						71	4	1162	9					
*06	10432 X	10432	-0-	-0-	-0-	68	1	8970	3	Y	1266	1194	0	148
						1	4	1393	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	550	633	0	65
STUMBERG RANCH														
WELL #: 21H RRCID -> 267561 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8358 - 13059														
02	6748 X	4893	-0-	-1855	-0-	30	1	3827	3	Y	942	925	0	58
						1036	9							
03	7471 X	4966	-0-	-2505	-0-	28	1	3842	3	Y	996	990	0	63
						1096	9						1 8	
04	7230 X	4305	-0-	-2925	-0-	38	1	3399	3	Y	789	796	0	56
						868	9							
05	5425 X	4326	-0-	-1099	-0-	28	1	3345	3	Y	839	835	0	60
						30	4	923	9					
*06	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	37	1	4846	3	Y	1190	1113	0	136
						1309	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1320	1323	0	133
STANLEY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267584 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 9260 - 13893														
02	20375 X	20375	-0-	-0-	-0-	53	1	19672	3	Y	591	633	0	59
						650	9							
03	23033 X	21679	-0-	-1354	-0-	46	1	20885	3	Y	680	660	0	79
						748	9							
04	22290 X	19696	-0-	-2594	-0-	49	1	18857	3	Y	718	663	0	134
						790	9							
05	23033 X	18763	-0-	-4270	-0-	17	1	18115	3	Y	574	655	0	53
						631	9							
*06	22290 X	16034	-0-	-6256	-0-	7	1	15532	3	Y	450	440	0	63
						495	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	408	0	35
WORTHY RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233														
02	16044 X	15846	-0-	-198	-0-	45	1	15383	3	Y	380	394	0	21
						418	9							
03	21111 X	18260	-0-	-2851	-0-	38	1	17595	3	Y	570	281	0	36
						627	9						274 1	
04	20430 X	17509	-0-	-2921	-0-	41	1	16845	3	Y	566	577	1	25
						623	9							
05	21111 X	17699	-0-	-3412	-0-	131	1	16874	3	Y	631	633	1	23
						694	9							
*06	19770 X	14962	-0-	-4808	-0-	25	1	14450	3	Y	441	442	1	22
						2	4	485	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	551	545	1	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16782 X	16782	-0-	-0-	-0-	47 1	15871 3	Y	785	795 0				44
03	17453 X	17444	-0-	-9	-0-	864 9	16492 3	Y	833	424 0	401 1			52
04	18030 X	16413	-0-	-1617	-0-	36 1	15600 3	Y	705	725 1				32
05	18631 X	16639	-0-	-1992	-0-	916 9	15656 3	Y	784	787 1				29
*06	18030 X	13727	-0-	-4303	-0-	37 1	13123 3	Y	527	529 1				27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	776 9	580 9	Y	526	526 1				27
						121 1								
						862 9								
						22 1								
						2 4								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268														
02	2100 X	1832	-0-	-268	-0-	35 1	1257 3	Y	490	483 0				22
03	2325 X	1514	-0-	-811	-0-	1 4	539 9	Y	536	529 0				29
04	1950 X	1257	-0-	-693	-0-	22 1	901 3	Y	532	532 0				29
05	2015 X	1327	-0-	-688	-0-	1 4	590 9	Y	574	566 0	1 8			36
*06	1950 X	729	-0-	-1221	-0-	13 1	682 3	Y	653	627 0	4 8			58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	585 9	631 9	Y	823	817 0				64
						13 1	7 3	Y						
						4 1								
						718 9								
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 267619 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8140 - 13123														
02	3472 X	2329	-0-	-1143	-0-	53 1	1887 3	Y	352	370 0				16
03	4309 X	2560	-0-	-1749	-0-	2 4	387 9	Y	373	369 0				20
04	4170 X	2443	-0-	-1727	-0-	52 1	2095 3	Y	440	436 0				24
05	4309 X	2777	-0-	-1532	-0-	3 4	410 9	Y	730	709 0				45
*06	4020 X	1150	-0-	-2870	-0-	36 1	1922 3	Y	570	564 0				51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	484 9	Y	1157	1121 0				87
						36 1	1936 3	Y						
						2 4	803 9	Y						
						179 1	344 3	Y						
						627 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 267620 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8058 - 12976														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
*06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
		8533	-0-	8533	8533	102 1	6809 3	Y	1474	1477 0	2 8			29
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	8533	1 4	1621 9	Y	962	967 0				24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	25 1	3108 3	Y	749	771 0					46
03	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	824 9	3644 3	Y	788	783 0	1 8				50
04	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	27 1	867 9	Y	685	686 0					49
05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	40 1	3664 3	Y	858	846 0					61
*06	4200 X	952	-0-	-3248	-0-	754 9	3558 3	Y	175	210 0					27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	944 9	Y	-0-	27 0					-0-
						32 4	753 3								
						6 1									
						193 9									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128															
02	5124 X	4508	-0-	-616	-0-	30 1	3740 3	Y	671	686 0					41
03	5673 X	3392	-0-	-2281	-0-	738 9	2601 3	Y	702	698 0					45
04	5490 X	2405	-0-	-3085	-0-	19 1	1854 3	Y	482	493 0					34
05	5673 X	2616	-0-	-3057	-0-	772 9	1996 3	Y	532	526 0	2 8				38
*06	5490 X	399	-0-	-5091	-0-	21 1	585 9	Y	55	83 0					9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	530 9	335 3	Y	532	493 0					48
						17 1									
						18 4									
						61 9									
STUMBERG RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277															
02	6132 X	5702	-0-	-430	-0-	36 1	4512 3	Y	1048	1066 0					64
03	7099 X	6395	-0-	-704	-0-	1 4	1153 9	Y	921	926 0					59
04	6870 X	4743	-0-	-2127	-0-	40 1	5341 3	Y	863	861 0					61
05	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	1 4	1013 9	Y	871	870 0					62
*06	6180 X	5339	-0-	-841	-0-	41 1	3752 3	Y	884	842 0					104
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	949 9	Y	421	476 0					49
						51 1	6040 3	Y							
						55 4	958 9	Y							
						33 1	4334 3	Y							
						972 9									
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 35H RRCID -> 267842 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8559 - 15042															
02	13552 X	10788	-0-	-2764	-0-	27 1	10027 3	Y	665	663 0					18
03	14167 X	11958	-0-	-2209	-0-	2 4	732 9	Y	696	697 0					17
04	13710 X	11334	-0-	-2376	-0-	31 1	11161 3	Y	724	722 0					19
05	12710 X	11496	-0-	-1214	-0-	766 9	10509 3	Y	681	680 0					20
*06	12300 X	9306	-0-	-2994	-0-	28 1	796 9	Y	570	570 0					20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	10703 3	Y	207	221 0					6
						15 4	749 9	Y							
						24 1	8608 3	Y							
						47 4	627 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 267890 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8470 - 15076														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14976 X	14976	-0-	-0-	-0-	38 1	14023 3	Y	830	827	0		23	
						2 4	913 9							
03	14849 X	13540	-0-	-1309	-0-	36 1	12602 3	Y	820	823	0		20	
						902 9								
04	14370 X	13440	-0-	-930	-0-	34 1	12571 3	Y	758	758	0		20	
						1 4	834 9							
05	14849 X	13271	-0-	-1578	-0-	34 1	12472 3	Y	680	680	0		20	
						17 4	748 9							
*06	14370 X	10265	-0-	-4105	-0-	27 1	9603 3	Y	530	532	0		18	
						52 4	583 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	951	943	0		26	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 267898 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8694 - 15144														
02	5992 X	5505	-0-	-487	-0-	14 1	5116 3	Y	340	339	0		9	
						1 4	374 9							
03	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	18 1	6388 3	Y	384	383	0		10	
						422 9								
04	6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	16 1	6142 3	Y	382	382	0		10	
						420 9								
05	6329 X	6329	-0-	-0-	-0-	16 1	5924 3	Y	346	346	0		10	
						8 4	381 9							
*06	6600 X	4623	-0-	-1977	-0-	12 1	4328 3	Y	235	237	0		8	
						24 4	259 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	229	231	0		6	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 267905 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8776 - 15814														
02	12409 X	12409	-0-	-0-	-0-	30 1	11176 3	Y	1092	1086	0		30	
						2 4	1201 9							
03	13547 X	11763	-0-	-1784	-0-	30 1	10678 3	Y	959	965	0		24	
						1055 9								
04	13110 X	10864	-0-	-2246	-0-	26 1	9865 3	Y	884	885	0		23	
						1 4	972 9							
05	13547 X	11616	-0-	-1931	-0-	29 1	10634 3	Y	853	851	0		25	
						15 4	938 9							
*06	13110 X	9534	-0-	-3576	-0-	24 1	8577 3	Y	805	802	0		28	
						47 4	886 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1047	1045	0		30	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 267919 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8740 - 15450														
02	9436 X	8092	-0-	-1344	-0-	20 1	7526 3	Y	495	493	0		13	
						1 4	545 9							
03	10230 X	8641	-0-	-1589	-0-	23 1	8087 3	Y	483	484	0		12	
						531 9								
04	9420 X	8320	-0-	-1100	-0-	21 1	7779 3	Y	473	473	0		12	
						520 9								
05	8959 X	8782	-0-	-177	-0-	23 1	8241 3	Y	461	460	0		13	
						11 4	507 9							
*06	8670 X	7496	-0-	-1174	-0-	19 1	6983 3	Y	414	413	0		14	
						39 4	455 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	509	508	0		15	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267923 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 9064 - 14073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	20440 X	17848	-0-	-2592	-0-	50 1	16954 3	Y	767	769 0				43
03	22630 X	21228	-0-	-1402	-0-	844 9	20051 3	Y	1031	513 0	496 1			65
04	21900 X	20184	-0-	-1716	-0-	43 1	19252 3	Y	805	834 1				36
05	20001 X	20001	-0-	-0-	-0-	1134 9	19033 3	Y	746	755 1				27
*06	20550 X	17056	-0-	-3494	-0-	46 1	16452 3	Y	522	522 1				27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	886 9	574 9	Y	562	560 1				29
						147 1								
						821 9								
						28 1								
						2 4								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 267924 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8559 - 13417														
02	13748 X	10350	-0-	-3398	-0-	124 1	8980 3	Y	1133	1114 1				59
03	15221 X	12141	-0-	-3080	-0-	1246 9	10673 3	Y	1175	1180 1				54
04	14730 X	12314	-0-	-2416	-0-	175 1	10852 3	Y	1159	1177 1				36
05	15221 X	11201	-0-	-4020	-0-	1293 9	9725 3	Y	1158	1139 1				55
*06	14640 X	8928	-0-	-5712	-0-	187 1	8432 3	Y	307	338 0				24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1275 9	338 9	Y	620	612 0				32
						162 1								
						40 4								
						157 1								
						1 4								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299														
02	12180 X	12004	-0-	-176	-0-	148 1	10736 3	Y	1018	1001 1				53
03	13051 X	12454	-0-	-597	-0-	1120 9	11110 3	Y	1056	1060 1				49
04	12573 X	12573	-0-	-0-	-0-	182 1	11235 3	Y	1040	1057 1				32
05	13299 X	12800	-0-	-499	-0-	1162 9	1144 9	Y	1040	1023 1				49
*06	12870 X	11358	-0-	-1512	-0-	193 1	9900 3	Y	1156	1127 0				78
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1272 9	Y	1416	1421 0				73
						189 1								
						46 4								
						185 1								
						1 4								
BEINHORN RANCH														
WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321														
02	11032 X	9626	-0-	-1406	-0-	118 1	8533 3	Y	886	861 1				46
03	12214 X	10556	-0-	-1658	-0-	975 9	9391 3	Y	919	923 1				42
04	11820 X	11103	-0-	-717	-0-	154 1	9935 3	Y	906	920 1				28
05	10933 X	10933	-0-	-0-	-0-	1011 9	9735 3	Y	905	890 1				43
*06	10320 X	8871	-0-	-1449	-0-	171 1	996 9	Y	1050	1020 0	2 8			71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	997 9	1155 9	Y	1511	1504 0				78
						162 1								
						40 4								
						141 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	6328 X	6062	-0-	-266	-0-	36	1	5405	3	Y	563	555	0	13
						2	4	619	9					
03	7502 X	6503	-0-	-999	-0-	40	1	5795	3	Y	604	606	0	11
						4	4	664	9					
04	7260 X	7031	-0-	-229	-0-	43	1	6376	3	Y	548	546	0	13
						9	4	603	9					
05	7502 X	6621	-0-	-881	-0-	39	1	5932	3	Y	572	568	0	17
						21	4	629	9					
*06	7200 X	2514	-0-	-4686	-0-	13	1	2286	3	Y	195	208	0	4
						215	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	143	143	0	4
BRISCOE CARLA RANCH													6810 PERF. 7622 - 11683	
WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683														
02	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	421	1	3581	3	Y	538	401	0	137
						592	9							
03	4340 X	4209	-0-	-131	-0-	406	1	2908	3	Y	814	784	0	167
						895	9							
04	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	435	1	3317	3	Y	877	857	0	187
						965	9							
05	4340 X	3925	-0-	-415	-0-	398	1	2798	3	Y	621	639	0	169
						46	4	683	9					
*06	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	390	1	3308	3	Y	759	765	0	163
						16	4	835	9					
07	4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	644	677	0	130
BRISCOE CARLA RANCH													6731 PERF. 7720 - 11963	
WELL #: 4H RRCID -> 267967 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7720 - 11963														
02	2044 X	667	-0-	-1377	-0-	51	1	437	3	Y	163	229	0	42
						179	9							
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	10	50	0	2
04	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-	2	0	-0-
05	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-			-0-
*06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BRISCOE CARLA RANCH													6824 PERF. 7767 - 11858	
WELL #: 10H RRCID -> 267973 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7767 - 11858														
02	6636 X	3358	-0-	-3278	-0-	302	1	2569	3	Y	443	501	0	113
						487	9							
03	5425 X	3860	-0-	-1565	-0-	368	1	2642	3	Y	773	727	0	159
						850	9							
04	4830 X	4184	-0-	-646	-0-	358	1	2725	3	Y	1001	946	0	214
						1101	9							
05	4991 X	3662	-0-	-1329	-0-	360	1	2516	3	Y	677	707	0	184
						41	4	745	9					
*06	4830 X	2317	-0-	-2513	-0-	140	1	1185	3	Y	896	890	0	190
						6	4	986	9					
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	567	636	0	121

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8695 - 13948														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	10612 X	7012	-0-	-3600	-0-	41 1	6196 3	Y	703	705	0		17	
						2 4	773 9							
03	11749 X	6818	-0-	-4931	-0-	41 1	6048 3	Y	659	664	0		12	
						4 4	725 9							
04	7711 X	7711	-0-	-0-	-0-	48 1	7113 3	Y	491	491	0		12	
						10 4	540 9							
05	7750 X	6797	-0-	-953	-0-	40 1	6178 3	Y	506	503	0		15	
						22 4	557 9							
*06	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	43 1	7485 3	Y	520	525	0		10	
						1 4	572 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	518	516	0		12	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8579 - 13823														
02	6888 X	4291	-0-	-2597	-0-	27 1	3911 3	Y	320	333	0		8	
						1 4	352 9							
03	7626 X	5026	-0-	-2600	-0-	28 1	4126 3	Y	791	784	0		15	
						2 4	870 9							
04	7080 X	3986	-0-	-3094	-0-	22 1	3258 3	Y	638	638	0		15	
						4 4	702 9							
05	7316 X	6133	-0-	-1183	-0-	35 1	5334 3	Y	677	672	0		20	
						19 4	745 9							
*06	6300 X	5385	-0-	-915	-0-	26 1	4673 3	Y	623	631	0		11	
						1 4	685 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	562	561	0		12	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8556 - 13827														
02	8092 X	5926	-0-	-2166	-0-	35 1	5248 3	Y	583	584	0		14	
						2 4	641 9							
03	7812 X	6456	-0-	-1356	-0-	41 1	5980 3	Y	391	398	0		7	
						5 4	430 9							
04	6210 X	6023	-0-	-187	-0-	38 1	5508 3	Y	426	423	0		10	
						8 4	469 9							
05	6572 X	5751	-0-	-821	-0-	34 1	5200 3	Y	454	451	0		13	
						18 4	499 9							
*06	6360 X	5284	-0-	-1076	-0-	27 1	4846 3	Y	373	379	0		7	
						1 4	410 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	326	325	0		8	
WORTHY RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963														
02	16520 X	12571	-0-	-3949	-0-	35 1	12018 3	Y	471	474	0		26	
						518 9								
03	18290 X	15914	-0-	-2376	-0-	33 1	15323 3	Y	507	257	0	244 1	32	
						558 9								
04	17700 X	15181	-0-	-2519	-0-	35 1	14574 3	Y	520	529	1		23	
						572 9								
05	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	115 1	14911 3	Y	557	560	1		20	
						613 9								
*06	15390 X	12938	-0-	-2452	-0-	21 1	12486 3	Y	390	391	1		20	
						2 4	429 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	332	335	1		17	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010														
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	Y	-0-				-0-	
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	1 1	152 3	Y	-0-				-0-	
04	510 N	116	-0-	-394	-0-	1 1	115 3	Y	-0-				-0-	
05	217 N	113	-0-	-104	-0-	1 1	112 3	Y	-0-				-0-	
*06	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 3		Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	10724 X	8005	-0-	-2719	-0-	48 1	7130 3	Y	750	751	0		18	
						2 4	825 9							
03	11222 X	9548	-0-	-1674	-0-	61 1	8703 3	Y	707	712	0		13	
						6 4	778 9							
04	10410 X	9462	-0-	-948	-0-	60 1	8694 3	Y	633	631	0		15	
						12 4	696 9							
05	10199 X	9909	-0-	-290	-0-	60 1	9113 3	Y	639	635	0		19	
						33 4	703 9							
*06	9633 X	9633	-0-	-0-	-0-	50 1	8807 3	Y	704	710	0		12	
						2 4	774 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	615	614	0		13	
WORTHY RANCH														
WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116														
02	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	42 1	14130 3	Y	1060	1041	0		59	
						1166 9								
03	17019 X	15861	-0-	-1158	-0-	32 1	15067 3	Y	693	375	0	334 1	43	
						762 9								
04	16470 X	14793	-0-	-1677	-0-	34 1	14218 3	Y	492	513	1		22	
						541 9								
05	17019 X	15645	-0-	-1374	-0-	116 1	14932 3	Y	543	545	1		20	
						597 9								
*06	16440 X	13217	-0-	-3223	-0-	22 1	12742 3	Y	410	408	1		21	
						2 4	451 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	370	372	1		19	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 10H RRCID -> 268186 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8040 - 13756														
02	6692 X	5922	-0-	-770	-0-	144 1	5167 3	Y	555	534	1	4 8	48	
						611 9								
03	7409 X	6162	-0-	-1247	-0-	149 1	5296 3	Y	652	640	1	21 8	39	
						717 9								
04	6600 X	5804	-0-	-796	-0-	155 1	5038 3	Y	555	568	1	4 8	22	
						611 9								
05	6820 X	4100	-0-	-2720	-0-	96 1	3375 3	Y	559	554	1		27	
						14 4	615 9							
*06	6600 X	2681	-0-	-3919	-0-	78 1	2089 3	Y	467	469	0		25	
						514 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	393	397	0		21	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 11H RRCID -> 268188 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8466 - 13350														
02	8316 X	8005	-0-	-311	-0-	182 1	6517 3	Y	1187	1134	1		103	
						1306 9								
03	8339 X	7591	-0-	-748	-0-	164 1	5819 3	Y	1462	1476	1		89	
						1608 9								
04	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	199 1	6513 3	Y	934	985	1		38	
						1027 9								
05	8866 X	5527	-0-	-3339	-0-	125 1	4414 3	Y	882	877	1		43	
						18 4	970 9							
*06	8580 X	6472	-0-	-2108	-0-	202 1	5458 3	Y	737	739	0		41	
						1 4	811 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	544	555	0		30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 12H RRCID -> 268189 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 8190 - 13216														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7504 X	6270	-0-	-1234	-0-	155 1	5545 3	Y	518	501 1				45
03	8246 X	6216	-0-	-2030	-0-	570 9	5505 3	Y	505	519 1				31
04	6900 X	5390	-0-	-1510	-0-	155 1	4752 3	Y	447	460 1				18
05	6944 X	5122	-0-	-1822	-0-	556 9	4396 3	Y	530	522 1				26
*06	6720 X	3686	-0-	-3034	-0-	146 1	583 9	Y	567	562 0				31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	492 9	2952 3	Y	568	568 0				31
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 13H RRCID -> 268289 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8073 - 13017														
02	8484 X	6193	-0-	-2291	-0-	155 1	5395 3	Y	589	571 1				51
03	9393 X	6569	-0-	-2824	-0-	648 9	5717 3	Y	628	641 1				38
04	9090 X	6398	-0-	-2692	-0-	161 1	5619 3	Y	552	568 1				22
05	7998 X	5856	-0-	-2142	-0-	691 9	5076 3	Y	559	554 1				27
*06	7740 X	3998	-0-	-3742	-0-	172 1	615 9	Y	529	527 0				28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	607 9	3293 3	Y	448	453 0				23
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 14H RRCID -> 268291 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7943 - 13068														
02	5824 X	5335	-0-	-489	-0-	134 1	4819 3	Y	347	339 1				30
03	7812 X	5891	-0-	-1921	-0-	382 9	5312 3	Y	390	396 1				24
04	7560 X	5301	-0-	-2259	-0-	150 1	4725 3	Y	392	400 1				16
05	7812 X	4772	-0-	-3040	-0-	429 9	4183 3	Y	412	408 1				20
*06	7560 X	1570	-0-	-5990	-0-	145 1	453 9	Y	360	360 0				21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	431 9	1132 3	Y	275	281 0				15
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 15H RRCID -> 268292 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8020 - 12907														
02	7392 X	7075	-0-	-317	-0-	172 1	6206 3	Y	634	612 1				55
03	8184 X	5860	-0-	-2324	-0-	697 9	5216 3	Y	453	480 1				28
04	7920 X	5892	-0-	-2028	-0-	146 1	5395 3	Y	302	318 1				12
05	7843 X	7023	-0-	-820	-0-	498 9	6175 3	Y	588	572 1				28
*06	7590 X	2024	-0-	-5566	-0-	165 1	647 9	Y	292	304 0				17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	332 9	1642 3	Y	459	451 0				25
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-				
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763																	
02	2800 N	5691	-0-	2891	7533	193	1	3391	3	Y	1896	1991	0			122	
						21	4	2086	9								
03	13088 X	5555	-0-	-7533	-0-	222	1	3710	3	Y	1469	1540	0			51	
						7	4	1616	9								
04	6314 X	6314	-0-	-0-	-0-	283	1	4765	3	Y	1147	1133	0			65	
						4	4	1262	9								
05	6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	294	1	4824	3	Y	933	957	0			41	
						10	4	1026	9								
*06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	626	603	0	3	8	61	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	701	684	0			78	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																	
WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005																	
02	4312 X	3418	-0-	-894	-0-	181	1	3187	3	Y	27	31	0			2	
						20	4	30	9								
03	4774 X	1553	-0-	-3221	-0-	87	1	1460	3	Y	3	5	0			-0-	
						3	4	3	9								
04	4620 X	1352	-0-	-3268	-0-	76	1	1273	3	Y	2	2	0			-0-	
						1	4	2	9								
05	4371 X	2302	-0-	-2069	-0-	132	1	2165	3	Y	-0-					-0-	
						5	4										
*06	3660 X	627	-0-	-3033	-0-	49	1	576	3	Y	-0-					-0-	
						2	4										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT													
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102													
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	4984 X	4970	-0-	-14	-0-	213 1	3705 3	Y	935	958 0			60
03	5518 X	4975	-0-	-543	-0-	222 1	3711 3	Y	941	968 0			33
04	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	270 1	4537 3	Y	1158	1125 0			66
05	6347 X	6347	-0-	-0-	-0-	299 1	4887 3	Y	1046	1066 0			46
*06	5340 X	3858	-0-	-1482	-0-	195 1	2278 3	Y	1252	1176 0	4 8		118
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	1377 9	Y	942	952 0			108
CAGE WELL #: 9TV RRCID -> 268306 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 4837 PERF. 5319 - 9573													
02	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5097 3	123 9	N	112				248
03	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5621 3	125 9	N	114	176 1			186
04	5700 X	3045	-0-	-2655	-0-	2983 3	62 9	N	56				242
05	5890 X	3898	-0-	-1992	-0-	3826 3	72 9	N	65				307
*06	5700 X	4445	-0-	-1255	-0-	396 1	3998 3	N	46				353
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-	51 9		N	59	177 1			235
TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652													
02	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	1723 1	4086 3	Y	271	249 1			208
03	6107 X	6082	-0-	-25	-0-	1909 1	3817 3	Y	324	233 1			299
04	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-	1859 1	5192 3	Y	337	418 1			218
05	6107 X	3946	-0-	-2161	-0-	1444 1	1430 3	Y	81				299
*06	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-	983 4	89 9	Y	15				314
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	90	255 1			149
TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568													
02	7868 X	6287	-0-	-1581	-0-	5834 3	453 9	N	412	351 1			223
03	8711 X	6429	-0-	-2282	-0-	5986 3	443 9	N	403	341 1			285
04	7350 X	4568	-0-	-2782	-0-	4242 3	326 9	N	296	352 1			229
05	7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	7260 3	471 9	N	428	178 1			479
*06	7320 X	3616	-0-	-3704	-0-	309 1	3123 3	N	167	358 1			288
07	6975 X	-0-	-0-	-6975	-0-	184 9		N	479	341 1			426
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735													
02	2800 N	3809	-0-	1009	1009	227 1	3177 3	Y	368	433 1			101
03	3100 N	2979	-0-	-121	888	405 9	2543 3	Y	95	171 1			25
04	3000 N	4580	-0-	1580	2468	331 1	3730 3	Y	564	533 1			56
05	5244 X	2776	-0-	-2468	-0-	105 9	1770 3	Y	604	595 1			65
*06	1980 X	1956	-0-	-24	-0-	273 1	664 9	Y	680	547 1			198
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	69 4	849 3	Y	649	620 1			227

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268318 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8717 - 15347														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	16128 X	13491	-0-	-2637	-0-	32 1	12188 3	Y	1153	1162	0			50
03	17856 X	15441	-0-	-2415	-0-	3 4	1268 9							
04	17280 X	14484	-0-	-2796	-0-	36 1	13949 3	Y	1323	1298	0			75
05	17763 X	14355	-0-	-3408	-0-	1 4	1455 9							
						31 1	13069 3	Y	1257	1248	0			84
						1 4	1383 9							
						44 1	12969 3	Y	1207	1221	0			70
						14 4	1328 9							
*06	15210 X	11496	-0-	-3714	-0-	10372 3	1124 9	Y	1022	1022	0			69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1255	1227	0			97
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268319 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8527 - 15158														
02	15708 X	12106	-0-	-3602	-0-	30 1	11292 3	Y	710	714	0			31
03	17391 X	12468	-0-	-4923	-0-	3 4	781 9							
04	14460 X	11093	-0-	-3367	-0-	30 1	11580 3	Y	779	766	0			44
05	14074 X	11564	-0-	-2510	-0-	1 4	857 9							
						25 1	10341 3	Y	660	660	0			44
						1 4	726 9							
						36 1	10835 3	Y	619	627	0			36
						12 4	681 9							
*06	12960 X	10596	-0-	-2364	-0-	9933 3	663 9	Y	603	598	0			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	611	603	0			49
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 268320 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8710 - 14642														
02	23296 X	19512	-0-	-3784	-0-	48 1	18192 3	Y	1152	1163	0			50
03	25792 X	19298	-0-	-6494	-0-	5 4	1267 9							
04	23730 X	19781	-0-	-3949	-0-	47 1	18005 3	Y	1132	1118	0			64
05	24521 X	20652	-0-	-3869	-0-	1 4	1245 9							
						45 1	18573 3	Y	1056	1049	0			71
						1 4	1162 9							
						65 1	19458 3	Y	1007	1020	0			58
						21 4	1108 9							
*06	22380 X	20894	-0-	-1486	-0-	19459 3	1 4	Y	1304	1275	0	1	8	86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1434 9		Y	1366	1344	0			108
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 50H RRCID -> 268330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 268331 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8464 - 14640														
02	12236 X	11762	-0-	-474	-0-	29 1	11183 3	Y	497	499	0			22
03	13511 X	13511	-0-	-0-	-0-	3 4	547 9							
04	12930 X	11824	-0-	-1106	-0-	34 1	12869 3	Y	552	543	0			31
05	13113 X	11560	-0-	-1553	-0-	1 4	607 9							
						27 1	11218 3	Y	525	521	0			35
						1 4	578 9							
						37 1	10957 3	Y	504	510	0			29
						12 4	554 9							
*06	13080 X	9120	-0-	-3960	-0-	8670 3	450 9	Y	409	410	0			28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	513	501	0			40

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 268332 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8434 - 14800														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12157 X	12157	-0-	-0-	-0-	30	1	11210	3	Y	831	835	0	36
						3	4	914	9					
03	14105 X	13420	-0-	-685	-0-	32	1	12401	3	Y	896	881	0	51
						1	4	986	9					
04	14160 X	12120	-0-	-2040	-0-	27	1	11193	3	Y	818	814	0	55
						900	9							
05	14632 X	11778	-0-	-2854	-0-	37	1	10873	3	Y	778	788	0	45
						12	4	856	9					
*06	14160 X	9301	-0-	-4859	-0-	8588	3	713	9	Y	648	648	0	45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	813	793	0	65
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 268333 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7352 - 12364														
02	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	298	1	5217	3	Y	754	756	1	69
						829	9							
03	7626 X	5642	-0-	-1984	-0-	219	1	4612	3	Y	737	720	1	86
						811	9							
04	7380 X	4688	-0-	-2692	-0-	158	1	3762	3	Y	698	739	1	45
						768	9							
05	7626 X	4179	-0-	-3447	-0-	158	1	3349	3	Y	572	522	1	95
						43	4	629	9					
*06	7140 X	4887	-0-	-2253	-0-	188	1	4055	3	Y	585	564	1	116
						644	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	696	732	1	80
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 268334 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 8749 - 15047														
02	8736 X	7467	-0-	-1269	-0-	18	1	6799	3	Y	589	592	0	26
						2	4	648	9					
03	9672 X	8370	-0-	-1302	-0-	20	1	7603	3	Y	679	666	0	39
						747	9							
04	8910 X	7761	-0-	-1149	-0-	17	1	7075	3	Y	608	606	0	41
						669	9							
05	9207 X	7627	-0-	-1580	-0-	23	1	6967	3	Y	572	580	0	33
						8	4	629	9					
*06	8100 X	5573	-0-	-2527	-0-	5066	3	507	9	Y	461	462	0	31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	601	585	0	47
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 268341 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 7122 - 11740														
02	2800 N	5994	-0-	3194	3194	357	1	4986	3	Y	592	610	1	161
						651	9							
03	3100 N	6975	-0-	3875	7069	692	1	5314	3	Y	881	812	1	228
						969	9							
04	3000 N	5568	-0-	2568	9637	283	1	4575	3	Y	645	807	1	64
						710	9							
05	12618 X	2981	-0-	-9637	-0-	295	1	1915	3	Y	633	629	1	68
						75	4	696	9					
*06	1950 X	1820	-0-	-130	-0-	365	1	863	3	Y	538	445	1	161
						592	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	489	475	1	175

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
SOUTH SPUR UNIT A																
WELL #: 5H RRCID -> 268342														COMPL. DATE 09/19/2012		
TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	674	-0-	674	674	31 6	1 9	637	3	Y	5	4	1			1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	674					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.	184	-0-	184	858	8 2	1 4	165 9	3 9	Y	8	7	1			1
*06	2915 X	2057	-0-	-858	-0-	91 3	1 9	1963	3	Y	3	3	1			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	1			2
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 268343		
COMPL. DATE 09/19/2012														TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190		
02	6020 X	4538	-0-	-1482	-0-	221 447	1 9	3870	3	Y	406	427	1			37
03	6665 X	4380	-0-	-2285	-0-	177 469	1 9	3734	3	Y	426	413	1			50
04	5640 X	2787	-0-	-2853	-0-	106 174	1 9	2507	3	Y	158	198	1			10
05	5115 X	2422	-0-	-2693	-0-	103 28	1 4	2175	3	Y	105	98	1			17
*06	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-					Y	69	72	1			14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	85	1			8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 63H RRCID -> 268363		
COMPL. DATE 09/25/2012														TOTAL DEPTH 8372 PERF. 9032 - 14196		
02	7980 X	4083	-0-	-3897	-0-	126 479	1 9	3478	3	Y	435	378	1	3	8	136
03	8835 X	3854	-0-	-4981	-0-	123 337	1 9	3394	3	Y	306	358	1			84
04	7830 X	3364	-0-	-4466	-0-	119 329	1 9	2916	3	Y	299	298	1			85
05	6076 X	3938	-0-	-2138	-0-	171 363	1 9	3404	3	Y	330	283	1			132
*06	4380 X	336	-0-	-4044	-0-	2 311	1 9	23	3	Y	283	257	1	1	8	158
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	286	305	1			139
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 39H RRCID -> 268453		
COMPL. DATE 06/05/2012														TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8550 - 14995		
02	8142 X	8142	-0-	-0-	-0-	371 41	1 4	6532	3	Y	1089	1101	0			70
03	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	391 13	1 4	6537	3	Y	1137	1168	0			39
04	9660 X	7127	-0-	-2533	-0-	335 4	1 4	5633	3	Y	1050	1030	0			59
05	9982 X	7619	-0-	-2363	-0-	365 13	1 4	5974	3	Y	1152	1160	0			51
*06	12154 X	12154	-0-	-0-	-0-	834 36	1 4	9749	3	Y	1395	1311	0	2	8	132
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1535	9	Y	682	731	0			83

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9068 - 14280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	4508 X	2272 -0-	-2236 -0-	72 1	1994 3	Y	187	223 1						59
03	4774 X	2416 -0-	-2358 -0-	206 9	79 1	2165 3	Y	156	172 1					43
04	4830 X	3157 -0-	-1673 -0-	172 9	115 1	2831 3	Y	192	181 1					54
05	5350 X	5350 -0-	-0- -0-	211 9	246 1	4888 3	Y	196	172 1					78
*06	14616 X	14616 -0-	-0- -0-	216 9	90 1	14141 3	Y	350	266 1					162
07	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	385 9			Y	330	339 1					153
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 56H RRCID -> 268456 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8474 - 14330														
02	12771 X	12771 -0-	-0- -0-	66 1	11091 3	Y	1467	1460 1						60
03	14273 X	14273 -0-	-0- -0-	1614 9	72 1	12302 3	Y	1726	1664 1					122
04	14037 X	14037 -0-	-0- -0-	1899 9	60 1	12233 3	Y	1585	1622 1					85
05	14167 X	11959 -0-	-2208 -0-	1744 9	51 1	10306 3	Y	1425	1446 1					64
*06	13800 X	11061 -0-	-2739 -0-	34 4	49 1	1568 9	Y	1102	1118 0					48
07	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	1 4	1212 9		Y	666	677 0					37
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 57H RRCID -> 268457 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8241 - 12485														
02	6692 X	6557 -0-	-135 -0-	38 1	6291 3	Y	207	209 1						8
03	7409 X	3984 -0-	-3425 -0-	228 9	22 1	3802 3	Y	145	143 1					10
04	7770 X	4304 -0-	-3466 -0-	160 9	17 1	3543 3	Y	676	650 1					36
05	8029 X	4065 -0-	-3964 -0-	744 9	18 1	3723 3	Y	284	307 1					13
*06	7770 X	4235 -0-	-3535 -0-	12 4	20 1	312 9	Y	261	262 0					12
07	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	287 9		3928 3	Y	1261	1205 0					68
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 58H RRCID -> 268458 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 8088 - 12298														
02	11284 X	9747 -0-	-1537 -0-	55 1	9178 3	Y	467	472 1						19
03	13051 X	10996 -0-	-2055 -0-	514 9	60 1	10390 3	Y	496	480 1					35
04	12630 X	9476 -0-	-3154 -0-	546 9	43 1	8734 3	Y	635	636 1					34
05	13051 X	10279 -0-	-2772 -0-	699 9	47 1	9473 3	Y	662	666 1					30
*06	10950 X	9488 -0-	-1462 -0-	47 1	31 4	728 9	Y	998	981 0			4 8		42
07	DLQ G-10	-0- -0-	-0- -0-	43 1	1098 9	8347 3	Y	440	457 0					25
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 59H RRCID -> 268481 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8079 - 12315														
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-				Y	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-				Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-				Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-				Y	13	12 1					1
*06	14B2 EXT	2221 -0-	2221 -0-	2221	11 1	2210 3	Y	-0-	1 0					-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	2221			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6440 X	5836	-0-	-604	-0-	33 1	5449 3	Y			322	326 1		13
03	7037 X	6272	-0-	-765	-0-	354 9	6035 3	Y			184	184 1		13
04	6600 X	5395	-0-	-1205	-0-	202 9	5096 3	Y			249	249 1		13
05	6820 X	5310	-0-	-1510	-0-	25 1	5027 3	Y			219	222 1		10
*06	9667 X	9667	-0-	-0-	-0-	274 9	241 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25 1	9212 3	Y			371	365 0		15
						17 4	408 9				432	424 0		23
						46 1								
						1 4								
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393														
02	4928 X	528	-0-	-4400	-0-	2 1	384 3	Y			129	131 1		5
03	5208 X	547	-0-	-4661	-0-	142 9	501 3	Y			39	41 1		3
04	4590 X	2309	-0-	-2281	-0-	3 1	2121 3	Y			162	156 1		9
05	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	43 9	2133 3	Y			163	165 1		7
*06	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	10 1	3002 3	Y			153	154 0		6
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	178 9					56	59 0		3
						11 1								
						7 4								
						16 1								
						168 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 9410 - 15096														
02	6468 X	6156	-0-	-312	-0-	196 1	5397 3	Y			512	499 1	2 8	161
03	7161 X	7059	-0-	-102	-0-	563 9	6309 3	Y			473	502 1	3 8	129
04	7590 X	4780	-0-	-2810	-0-	230 1	4109 3	Y			457	457 1		129
05	7843 X	78	-0-	-7765	-0-	520 9	27 3	Y			45	156 1		18
*06	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-	168 1					-0-	18 1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	503 9					-0-			-0-
						1 1								
						50 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 268496 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 8545 - 14456														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 268498 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8327 - 14167														
02	6404 X	6404	-0-	-0-	-0-	277 1	4871 3	Y			1114	1047 0		71
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	31 4	1225 9							
04	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	301 1	5033 3	Y			1547	1565 0		53
05	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	10 4	1702 9				1643	1603 0		93
*06	5640 X	5381	-0-	-259	-0-	342 1	5746 3	Y			1189	1229 0		53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	1807 9							
						298 1	4895 3	Y						
						10 4	1308 9							
						303 1	3544 3	Y			1383	1301 0	3 8	132
						13 4	1521 9				1698	1642 0		188

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 577

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	23H	RRCID ->	268629	COMPL. DATE	09/17/2012	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8650	-	13422			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8876 X	6710	-0-	-2166	-0-			79 901	1 9	5730	3	Y	819	805	1			43
03	9827 X	6797	-0-	-3030	-0-			94 934	1 9	5769	3	Y	849	853	1			39
04	9510 X	7262	-0-	-2248	-0-			107 921	1 9	6234	3	Y	837	850	1			26
05	9827 X	7209	-0-	-2618	-0-			103 25	1 4	6177	3	Y	822	809	1			39
*06	7860 X	2670	-0-	-5190	-0-			42 371	1 9	2257	3	Y	337	352	0			23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	425	427	0			21
BEINHORN RANCH				WELL #:	24H	RRCID ->	268648	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	8028	PERF.	8358	-	13400			
02	9761 X	9761	-0-	-0-	-0-			123 782	1 9	8856	3	Y	711	699	1			37
03	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-			173 812	1 9	10606	3	Y	738	741	1			34
04	10425 X	10425	-0-	-0-	-0-			162 1	1 4	9462	3	Y	727	739	1			22
05	10509 X	10325	-0-	-184	-0-			155 1	1 9	9344	3	Y	716	704	1			34
*06	10170 X	8746	-0-	-1424	-0-			38 149	4 1	788 9	3	Y	557	553	0			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1	4 4	613 9		Y	673	677	0			33
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	64H	RRCID ->	268650	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	9081	-	13838			
02	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-			248 184	1 9	6855	3	Y	167	171	1			53
03	7440 X	4666	-0-	-2774	-0-			158 132	1 9	4376	3	Y	120	140	1			33
04	7200 X	4306	-0-	-2894	-0-			163 132	1 9	4011	3	Y	120	119	1			34
05	8060 X	4148	-0-	-3912	-0-			192 145	1 9	3811	3	Y	132	113	1			53
*06	7800 X	-0-	-0-	-7800	-0-							Y	88	88	1			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	58	77	1			34
BEINHORN RANCH				WELL #:	25H	RRCID ->	268651	COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8756	-	13406			
02	8876 X	8026	-0-	-850	-0-			101 647	1 9	7278	3	Y	588	577	1			31
03	9827 X	8203	-0-	-1624	-0-			122 670	1 9	7411	3	Y	609	612	1			28
04	9510 X	8312	-0-	-1198	-0-			129 660	1 9	7523	3	Y	600	610	1			18
05	9827 X	9517	-0-	-310	-0-			144 35	1 4	8688	3	Y	591	581	1			28
*06	8670 X	4746	-0-	-3924	-0-			78 497	1 9	4171	3	Y	452	448	0			32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	506	511	0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 26H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268677		CAPACITY COMPL. DATE 09/27/2012				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	9912 X	6907	-0-	-3005	-0-					80 1063 142 1101	1 9 1 9		5764	3	Y	966	949	1	51	
03	10974 X	9924	-0-	-1050	-0-					108 1086 98 24	1 9 1 4		8681	3	Y	1001	1006	1	46	
04	9480 X	7458	-0-	-2022	-0-					98 1068 98 618	1 9 1 9		6264	3	Y	987	1003	1	30	
05	8308 X	7057	-0-	-1251	-0-								5867	3	Y	971	955	1	46	
*06	9600 X	5952	-0-	-3648	-0-								5236	3	Y	562	569	0	39	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	625	631	0	33	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	68H	RRCID -> 268679		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9230 - 13651								
02	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-					426 232 622 317	1 9 1 9		6675	3	Y	211	246	1	48	
03	10788 X	8313	-0-	-2475	-0-					463 266 380 329	1 9 1 9		7374	3	Y	288	255	1	81	
04	10440 X	5692	-0-	-4748	-0-					601 245	1 9		4963	3	Y	242	229	1	94	
05	10788 X	6246	-0-	-4542	-0-								5537	3	Y	299	288	1	105	
*06	9704 X	9704	-0-	-0-	-0-								8858	3	Y	223	238	1	89	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	314	292	1	111	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	69H	RRCID -> 268680		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9259 - 13900								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	70H	RRCID -> 268681		COMPL. DATE 12/06/2012				TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9262 - 14219								
02	6104 X	3422	-0-	-2682	-0-					185 345 209 370	1 9 1 9		2892	3	Y	314	353	1	72	
03	6758 X	3048	-0-	-3710	-0-					343 433 224 405	1 9 1 9		2469	3	Y	336	314	1	94	
04	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-					98 601	1 9		3670	3	Y	394	335	1	153	
05	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-								3266	3	Y	368	392	1	129	
*06	3660 X	2137	-0-	-1523	-0-								1438	3	Y	546	492	1	184	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-										Y	419	438	1	165	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 268688 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8276 - 13622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	4 1	236 3	Y	894	896	1			24
03	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1 4	983 9	Y	973	967	1			30
04	690 X	183	-0-	-507	-0-	5 1	308 3	Y	145	171	1			4
05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1070 9	23 3	Y	874	853	1			25
*06	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	7 1	298 3	Y	1462	1429	0	13	1	44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	961 9	Y	536	558	0			22
							7 1	519 3						
							1 4	1608 9						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9468 - 13540														
02	4564 X	3767	-0-	-797	-0-	212 1	3322 3	Y	212	214	1	7	8	47
03	4526 X	4002	-0-	-524	-0-	233 9	293 1	Y	205	190	1	6	8	56
04	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	226 9	308 1	Y	121	130	1			47
05	4185 X	2863	-0-	-1322	-0-	133 9	172 1	Y	172	159	1			60
*06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-	189 9		Y	92	111	1			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	85	92	1			34
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8930 - 13904														
02	8288 X	5959	-0-	-2329	-0-	36 1	5470 3	Y	410	406	0			10
03	9176 X	6173	-0-	-3003	-0-	2 4	451 9	Y	598	597	0			11
04	7560 X	6087	-0-	-1473	-0-	38 1	5474 3	Y	558	556	0			13
05	7068 X	6245	-0-	-823	-0-	3 4	658 9	Y	606	601	0			18
*06	6540 X	6060	-0-	-480	-0-	38 1	5427 3	Y	546	554	0			10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	614 9	Y	486	485	0			11
						36 1	5522 3	Y						
						20 4	667 9	Y						
						31 1	5427 3	Y						
						1 4	601 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8523 - 13594														
02	6496 X	6434	-0-	-62	-0-	38 1	5737 3	Y	597	594	0			14
03	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	2 4	657 9	Y	761	761	0			14
04	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	40 1	5861 3	Y	603	602	0			15
05	7130 X	6696	-0-	-434	-0-	4 4	837 9	Y	571	569	0			17
*06	6900 X	6638	-0-	-262	-0-	36 1	5281 3	Y	545	551	0			11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	663 9	Y	146	152	0			5
						40 1	6007 3	Y						
						21 4	628 9	Y						
						34 1	6003 3	Y						
						1 4	600 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	20H	RRCID ->	268738	COMPL. DATE	10/07/2012	TOTAL	DEPTH	7958	PERF.	8434	-	13544	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	7364 X	4352	-0-	-3012	-0-	25	1	3783	3	Y	494	491	0				12
						1	4	543	9								
03	8153 X	5377	-0-	-2776	-0-	32	1	4564	3	Y	707	706	0				13
						3	4	778	9								
04	7800 X	4578	-0-	-3222	-0-	27	1	3900	3	Y	587	586	0				14
						5	4	646	9								
05	7099 X	5617	-0-	-1482	-0-	31	1	4694	3	Y	795	786	0				23
						17	4	875	9								
*06	5580 X	2818	-0-	-2762	-0-	13	1	2290	3	Y	468	482	0				10
						515	9										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	602	597	0				15
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	268741	COMPL. DATE	10/06/2012	TOTAL	DEPTH	7974	PERF.	8469	-	13468	
02	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	45	1	6765	3	Y	583	584	0				14
						2	4	641	9								
03	6634 X	6149	-0-	-485	-0-	38	1	5523	3	Y	531	535	0				10
						4	4	584	9								
04	7233 X	7233	-0-	-0-	-0-	43	1	6279	3	Y	820	810	0				20
						9	4	902	9								
05	8246 X	5536	-0-	-2710	-0-	32	1	4939	3	Y	497	502	0				15
						18	4	547	9								
*06	7980 X	6506	-0-	-1474	-0-	34	1	6025	3	Y	405	412	0				8
						1	4	446	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	226	228	0				6
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	22H	RRCID ->	268742	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL	DEPTH	7943	PERF.	8815	-	13689	
02	9492 X	5847	-0-	-3645	-0-	33	1	5063	3	Y	681	681	0				16
						2	4	749	9								
03	9207 X	6529	-0-	-2678	-0-	40	1	5779	3	Y	642	646	0				12
						4	4	706	9								
04	7290 X	6822	-0-	-468	-0-	42	1	5994	3	Y	707	702	0				17
						8	4	778	9								
05	7192 X	6954	-0-	-238	-0-	41	1	6191	3	Y	636	634	0				19
						22	4	700	9								
*06	6960 X	6582	-0-	-378	-0-	34	1	6005	3	Y	493	503	0				8
						1	4	542	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1045	1030	0				23
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #:	23H	RRCID ->	268745	COMPL. DATE	10/09/2012	TOTAL	DEPTH	7841	PERF.	8926	-	14076	
02	7140 X	5224	-0-	-1916	-0-	30	1	4517	3	Y	614	606	0				14
						2	4	675	9								
03	7905 X	5722	-0-	-2183	-0-	35	1	4992	3	Y	629	631	0				12
						3	4	692	9								
04	5940 X	5358	-0-	-582	-0-	33	1	4725	3	Y	539	538	0				13
						7	4	593	9								
05	6138 X	5269	-0-	-869	-0-	30	1	4597	3	Y	569	565	0				17
						16	4	626	9								
*06	5818 X	5818	-0-	-0-	-0-	28	1	5013	3	Y	705	709	0				13
						1	4	776	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43	54	0				2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 66H RRCID -> 268823															
COMPL. DATE 10/17/2012															
TOTAL DEPTH 8444 PERF. 9131 - 13368															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	7224 X	4401	-0-	-2823	-0-	141	1	3877	3	Y	348	345	1	110	
03	7130 X	5146	-0-	-1984	-0-	383	9	166	1	4583	3	Y	361	372	1
04	7650 X	4892	-0-	-2758	-0-	397	9	176	1	4323	3	Y	357	355	1
05	7905 X	5866	-0-	-2039	-0-	393	9	260	1	5171	3	Y	395	338	1
*06	7650 X	4441	-0-	-3209	-0-	435	9	333	1	3544	3	Y	513	412	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	564	9							5	8
										Y	421	463	1	212	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 65H RRCID -> 268824															
COMPL. DATE 09/25/2012															
TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9013 - 13634															
02	10528 X	8746	-0-	-1782	-0-	298	1	8214	3	Y	213	203	1	67	
03	11656 X	10418	-0-	-1238	-0-	234	9	357	1	9806	3	Y	231	235	1
04	11280 X	10176	-0-	-1104	-0-	1	4	254	9	9540	3	Y	224	224	1
05	10850 X	8487	-0-	-2363	-0-	390	1	7819	3	Y	248	212	1	99	
*06	10080 X	9624	-0-	-456	-0-	246	9	805	1	8566	3	Y	230	202	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	273	9	253	9					4	8
										Y	225	239	1	110	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 23H RRCID -> 268835															
COMPL. DATE 01/14/2013															
TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8656 - 13713															
02	4424 X	3808	-0-	-616	-0-	142	1	2839	3	Y	752	750	0	130	
03	4867 X	4579	-0-	-288	-0-	827	9	192	1	3569	3	Y	744	767	0
04	4260 X	3749	-0-	-511	-0-	192	1	818	9	2788	3	Y	713	704	0
05	4402 X	3918	-0-	-484	-0-	177	1	784	9	2830	3	Y	827	838	0
*06	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	178	1	910	9	4408	3	Y	695	694	0
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	607	1	765	9						
										Y	739	716	0	129	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 22H RRCID -> 268840															
COMPL. DATE 02/09/2013															
TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8854 - 14571															
02	6076 X	5263	-0-	-813	-0-	174	1	3475	3	Y	1467	1404	0	253	
03	6727 X	5290	-0-	-1437	-0-	1614	9	194	1	3605	3	Y	1355	1413	0
04	6510 X	4987	-0-	-1523	-0-	1491	9	211	1	3329	3	Y	1315	1296	0
05	5859 X	4883	-0-	-976	-0-	1447	9	199	1	3152	3	Y	1393	1430	0
*06	6508 X	6508	-0-	-0-	-0-	1532	9	628	1	4560	3	Y	1200	1195	0
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1320	9								
										Y	1253	1216	0	219	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9240 - 15073														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6132 X	4422	-0-	-1710	-0-	243 1	3807 3	Y	338	330 1				77
03	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	372 9	4952 3	Y	656	549 1				184
04	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	417 1	4823 3	Y	348	397 1				135
05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	722 9	5555 3	Y	452	429 1				158
*06	6853 X	6853	-0-	-0-	-0-	451 1	6019 3	Y	386	396 1	2 8			146
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	383 9		Y	385	387 1				144
						380 1								
						497 9								
						409 1								
						425 9								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268896 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 6532 - 11015														
02	5292 X	5009	-0-	-283	-0-	353 1	4453 3	Y	181	114 0	97 1			88
03	5859 X	5728	-0-	-131	-0-	4 4	5144 3	Y	160	97 0	87 1			64
04	5190 X	4911	-0-	-279	-0-	397 1	176 9	Y	107	43 0	45 1			83
05	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	11 4	4491 3	Y	110	44 1				149
*06	5550 X	414	-0-	-5136	-0-	298 1	5486 3	Y	124	97 1				175
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	121 9	Y	68	129 1				114
						185 1								
						8 4								
						259 1	19 4	Y						
						136 9								
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268899 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6350 - 10944														
02	4872 X	4165	-0-	-707	-0-	297 1	3746 3	Y	107	74 0	57 1			52
03	5394 X	3631	-0-	-1763	-0-	4 4	118 9	Y	92	57 0	50 1			37
04	5040 X	2175	-0-	-2865	-0-	253 1	3270 3	Y	59	25 0	25 1			46
05	4898 X	3676	-0-	-1222	-0-	7 4	101 9	Y	62	25 1				83
*06	4710 X	355	-0-	-4355	-0-	132 1	1976 3	Y	100	65 1				118
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	65 9	Y	58	93 1				83
						117 1	3486 3	Y						
						5 4	68 9	Y						
						228 1	17 4	Y						
						110 9								
FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7063 - 11946														
02	6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	199 1	4908 3	Y	955	934 0				58
03	6340 X	6340	-0-	-0-	-0-	2 4	1051 9	Y	903	920 0				41
04	5730 X	5614	-0-	-116	-0-	214 1	5132 3	Y	815	803 0				53
05	6820 X	5825	-0-	-995	-0-	1 4	993 9	Y	777	785 0				45
*06	6600 X	5071	-0-	-1529	-0-	189 1	4526 3	Y	725	725 0	1 8			44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	897 9	Y	825	817 0				52
						202 1	4753 3	Y						
						15 4	855 9	Y						
						267 1	4004 3	Y						
						2 4	798 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	186 1	4600 3	Y	661	644	0			40	
03	5549 X	5365	-0-	-184	-0-	2 4	727 9	Y	585	598	0			27	
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	189 1	4531 3	Y	595	583	0			39	
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	1 4	644 9	Y	570	576	0			33	
*06	5370 X	3750	-0-	-1620	-0-	194 1	4626 3	Y	525	526	0			30	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	655 9	Y	584	579	0			35	
						207 1	4894 3	Y							
						15 4	627 9	Y							
						197 1	2973 3	Y							
						2 4	578 9	Y							
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 25H RRCID -> 268911 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 8369 - 13490															
02	3752 X	3291	-0-	-461	-0-	115 1	2300 3	Y	796	814	0			137	
03	4154 X	3405	-0-	-749	-0-	876 9	2374 3	Y	821	840	0			118	
04	3930 X	2356	-0-	-1574	-0-	128 1	1562 3	Y	632	647	0			103	
05	3968 X	3217	-0-	-751	-0-	903 9	2276 3	Y	725	736	0			92	
*06	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	99 1	3461 3	Y	1598	1465	0	2 8		223	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	695 9		Y	763	835	0			151	
						143 1		Y							
						798 9		Y							
						476 1		Y							
						1758 9		Y							
TOVAR WLC A UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074															
02	2267 X	2267	-0-	-0-	-0-	167 1	2098 3	Y	-0-					-0-	
03	2480 X	2433	-0-	-47	-0-	2 4	2254 3	Y	-0-					-0-	
04	2400 X	2024	-0-	-376	-0-	174 1	1896 3	Y	-0-					-0-	
05	2511 X	1854	-0-	-657	-0-	5 4	1790 3	Y	-0-					-0-	
*06	2430 X	60	-0-	-2370	-0-	126 1	4 4	Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4		Y	-0-					-0-	
						61 1		Y							
						3 4		Y							
						56 1		Y							
WORTHY RANCH															
WELL #: 14H RRCID -> 268927 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9170 - 14227															
02	17367 X	17367	-0-	-0-	-0-	49 1	16690 3	Y	571	575	0			32	
03	21762 X	19577	-0-	-2185	-0-	628 9	18798 3	Y	671	338	0	323 1		42	
04	21060 X	18817	-0-	-2243	-0-	41 1	18142 3	Y	574	590	1			26	
05	21762 X	19068	-0-	-2694	-0-	738 9	18220 3	Y	643	646	1			23	
*06	20370 X	15678	-0-	-4692	-0-	44 1	15209 3	Y	401	404	1			21	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	631 9	441 9	Y	373	374	1			20	
						141 1		Y							
						707 9		Y							
						26 1		Y							
						2 4		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
WORTHY RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10581 X	10581	-0-	-0-	-0-	30	1	10088	3	Y	421	422	0	24
03	11501 X	11496	-0-	-5	-0-	463	9	10957	3	Y	468	237	0	29
04	11430 X	10843	-0-	-587	-0-	24	1	10397	3	Y	383	395	1	17
05	11811 X	11087	-0-	-724	-0-	515	9	10544	3	Y	419	421	1	15
*06	11430 X	8988	-0-	-2442	-0-	25	1	8651	3	Y	292	292	1	15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	421	9	321	9	Y	268	268	1	15
						82	1							
						461	9							
						15	1							
						1	4							
WORTHY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916														
02	10836 X	9731	-0-	-1105	-0-	27	1	9077	3	Y	570	565	0	32
03	11997 X	11153	-0-	-844	-0-	627	9	10429	3	Y	638	323	0	40
04	11610 X	10811	-0-	-799	-0-	22	1	10251	3	Y	486	504	1	22
05	11873 X	11221	-0-	-652	-0-	702	9	10547	3	Y	538	540	1	20
*06	11220 X	8678	-0-	-2542	-0-	25	1	8245	3	Y	380	380	1	20
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	535	9	418	9	Y	383	383	1	20
						82	1							
						592	9							
						14	1							
						1	4							
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 7H RRCID -> 268932 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8431 - 13556														
02	2072 X	1375	-0-	-697	-0-	11	1	618	3	Y	677	678	1	18
03	2139 X	1492	-0-	-647	-0-	1	4	745	9	Y	741	736	1	23
04	1710 X	1308	-0-	-402	-0-	11	1	665	3	Y	625	633	1	15
05	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1	4	815	9	Y	662	658	1	19
*06	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	8	1	611	3	Y	917	898	0	29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	720	3	Y	467	476	0	20
						1	4	728	9	Y				
						12	1	841	3	Y				
						1	4	1009	9	Y				
WORTHY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808														
02	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	27	1	9300	3	Y	542	541	0	30
03	10447 X	10408	-0-	-39	-0-	596	9	9747	3	Y	582	296	0	36
04	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	21	1	9554	3	Y	507	520	1	23
05	10447 X	10395	-0-	-52	-0-	640	9	9638	3	Y	621	583	1	21
*06	10110 X	9809	-0-	-301	-0-	23	1	8113	3	Y	1528	1475	1	74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	558	9	1681	9	Y	1172	1188	1	58
						74	1							
						683	9							
						14	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	9212 X	9160	-0-	-52	-0-	50 1	7468 3	Y	1491	1489	0		35	
						2 4	1640 9							
03	10325 X	10325	-0-	-0-	-0-	56 1	8095 3	Y	1972	1970	0		37	
						5 4	2169 9							
04	9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	52 1	7605 3	Y	1923	1914	0		46	
						11 4	2115 9							
05	10137 X	8569	-0-	-1568	-0-	44 1	6624 3	Y	1706	1702	0		50	
						24 4	1877 9							
*06	9870 X	7702	-0-	-2168	-0-	30 1	5250 3	Y	2201	2211	0		40	
						1 4	2421 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2233	2221	0		52	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938														
02	6860 X	2858	-0-	-4002	-0-	16 1	2427 3	Y	376	379	0		9	
						1 4	414 9							
03	7595 X	3398	-0-	-4197	-0-	20 1	2982 3	Y	358	360	0		7	
						2 4	394 9							
04	4680 X	4310	-0-	-370	-0-	25 1	3558 3	Y	656	647	0		16	
						5 4	722 9							
05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	26 1	4038 3	Y	813	805	0		24	
						14 4	894 9							
*06	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	24 1	4265 3	Y	1015	1020	0		19	
						1 4	1117 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	269	281	0		7	
BRISCOE CHIP EAST RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 268994 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8390 - 13909														
02	9436 X	5453	-0-	-3983	-0-	32 1	4702 3	Y	652	658	0		15	
						2 4	717 9							
03	10447 X	5312	-0-	-5135	-0-	32 1	4626 3	Y	592	596	0		11	
						3 4	651 9							
04	6330 X	5214	-0-	-1116	-0-	30 1	4335 3	Y	766	758	0		19	
						6 4	843 9							
05	6541 X	3694	-0-	-2847	-0-	19 1	2776 3	Y	808	803	0		24	
						10 4	889 9							
*06	6330 X	4914	-0-	-1416	-0-	21 1	3610 3	Y	1166	1169	0		21	
						1283 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	946	945	0		22	
STUMBERG RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269050 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8585 - 13445														
02	5880 X	5081	-0-	-799	-0-	238 1	3925 3	Y	833	838	0		49	
						2 4	916 9							
03	6417 X	3881	-0-	-2536	-0-	178 1	2875 3	Y	753	769	0		33	
						828 9								
04	5880 X	3383	-0-	-2497	-0-	152 1	2419 3	Y	738	736	0		35	
						812 9								
05	5952 X	3091	-0-	-2861	-0-	135 1	2154 3	Y	708	698	0		45	
						23 4	779 9							
*06	5490 X	495	-0-	-4995	-0-	2 1	39 3	Y	413	437	0		21	
						454 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	545	534	0		32	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269052 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8370 - 13247														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4816 X	4641	-0-	-175	-0-	221 1	3642 3	776 9	776 9	Y	705	737 0		41
03	7680 X	7680	-0-	-0-	-0-	386 1	6223 3	1070 9	1070 9	Y	973	972 0		42
04	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	407 1	6449 3	1043 9	1043 9	Y	948	945 0		45
05	8296 X	8296	-0-	-0-	-0-	429 1	6794 3	72 4	72 4	Y	910	897 0		58
*06	11752 X	11752	-0-	-0-	-0-	589 1	9399 3	1 4	1 4	Y	1603	1587 0		74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1524 0		88
STUMBERG RANCH														
WELL #: 27HR RRCID -> 269070 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8445 - 13182														
02	5740 X	5267	-0-	-473	-0-	250 1	4131 3	884 9	884 9	Y	804	814 0		47
03	6138 X	4245	-0-	-1893	-0-	195 1	3152 3	897 9	897 9	Y	815	827 0		35
04	5880 X	3947	-0-	-1933	-0-	182 1	2884 3	881 9	881 9	Y	801	798 0		38
05	6076 X	3534	-0-	-2542	-0-	158 1	2505 3	26 4	26 4	Y	768	757 0		49
*06	5640 X	1766	-0-	-3874	-0-	85 1	1349 3	332 9	332 9	Y	302	335 0		15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	399 0		23
STUMBERG RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269074 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8350 - 13113														
02	5628 X	4214	-0-	-1414	-0-	200 1	3295 3	717 9	717 9	Y	652	668 0		38
03	5580 X	4359	-0-	-1221	-0-	194 1	3136 3	1029 9	1029 9	Y	935	932 0		41
04	4980 X	4738	-0-	-242	-0-	221 1	3514 3	1003 9	1003 9	Y	912	910 0		43
05	5146 X	4689	-0-	-457	-0-	219 1	3469 3	37 4	37 4	Y	876	863 0		56
*06	4980 X	4089	-0-	-891	-0-	169 1	2690 3	1230 9	1230 9	Y	1118	1121 0		53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1231	1213 0		71
STUMBERG RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056														
02	4256 X	3679	-0-	-577	-0-	190 1	3119 3	369 9	369 9	Y	335	353 0		20
03	4712 X	3367	-0-	-1345	-0-	181 1	2926 3	260 9	260 9	Y	236	246 0		10
04	4560 X	3267	-0-	-1293	-0-	179 1	2834 3	254 9	254 9	Y	231	230 0		11
05	4712 X	3125	-0-	-1587	-0-	170 1	2683 3	28 4	28 4	Y	222	219 0		14
*06	4530 X	2574	-0-	-1956	-0-	133 1	2111 3	330 9	330 9	Y	300	300 0		14
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	233 0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5572 X	4905	-0-	-667	-0-	216 1	3557 3	1130 9	1130 9	Y	1027	1037 0	1 8	60
03	6169 X	5165	-0-	-1004	-0-	234 1	3772 3	1159 9	1159 9	Y	1054	1065 0	3 8	46
04	5970 X	5051	-0-	-919	-0-	233 1	3689 3	1129 9	1129 9	Y	1026	1021 0	2 8	49
05	6169 X	4949	-0-	-1220	-0-	227 1	3586 3	38 4	1098 9	Y	998	984 0		63
*06	7683 X	7683	-0-	-0-	-0-	390 1	6219 3	1 4	1073 9	Y	975	992 0		46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1117	1099 0		64
STUMBERG RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389														
02	3836 X	3132	-0-	-704	-0-	150 1	2483 3	1 4	498 9	Y	453	457 0		27
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	239 1	3864 3	595 9	595 9	Y	541	544 0		24
04	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	226 1	3602 3	581 9	581 9	Y	528	527 0		25
05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	203 1	3201 3	34 4	568 9	Y	516	508 0		33
*06	4380 X	3975	-0-	-405	-0-	200 1	3206 3	1 4	568 9	Y	516	524 0		25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	465	462 0		28
STUMBERG RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 269112 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8078 - 13056														
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	171 1	2823 3	1 4	542 9	Y	493	496 0		29
03	3844 X	3748	-0-	-96	-0-	187 1	3015 3	1 4	545 9	Y	495	502 0		22
04	3720 X	3552	-0-	-168	-0-	179 1	2844 3	529 9	529 9	Y	481	480 0		23
05	3844 X	3407	-0-	-437	-0-	170 1	2693 3	170 1	516 9	Y	469	462 0		30
*06	3720 X	2121	-0-	-1599	-0-	28 4	516 9	98 1	1554 3	Y	426	435 0		21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	469 9				Y	368	367 0		22
STUMBERG RANCH														
WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066														
02	5600 X	4827	-0-	-773	-0-	213 1	3508 3	2 4	1104 9	Y	1004	1018 0		59
03	6200 X	4722	-0-	-1478	-0-	210 1	3394 3	1118 9	1118 9	Y	1016	1031 0		44
04	6000 X	4068	-0-	-1932	-0-	176 1	2802 3	1090 9	1090 9	Y	991	988 0		47
05	6200 X	4274	-0-	-1926	-0-	189 1	2990 3	32 4	1063 9	Y	966	952 0		61
*06	5160 X	1002	-0-	-4158	-0-	22 1	353 3	627 9		Y	570	603 0		28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	573	568 0		33

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5460 X	4900	-0-	-560	-0-	217 1	3570 3	1111 9	1111 9	Y	1010	1020 0		59
03	6045 X	5539	-0-	-506	-0-	256 1	4143 3	1140 9	1140 9	Y	1036	1050 0		45
04	5370 X	5324	-0-	-46	-0-	249 1	3964 3	1111 9	1111 9	Y	1010	1007 0		48
05	5425 X	5174	-0-	-251	-0-	240 1	3810 3	40 4	1084 9	Y	985	970 0		63
*06	5370 X	4708	-0-	-662	-0-	219 1	3511 3	1 4	977 9	Y	888	908 0		43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	874	866 0		51
STUMBERG RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941														
02	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	248 1	4094 3	2 4	1133 9	Y	1030	1042 0		60
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	281 1	4545 3	1 4	1165 9	Y	1059	1073 0		46
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	279 1	4423 3	1135 9	1135 9	Y	1032	1029 0		49
05	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	277 1	4399 3	46 4	1106 9	Y	1005	990 0		64
*06	4950 X	4832	-0-	-118	-0-	219 1	3500 3	1 4	1112 9	Y	1011	1027 0		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	977	969 0		56
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 51H RRCID -> 269181 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8582 - 14056														
02	6832 X	4851	-0-	-1981	-0-	19 1	4514 3	318 9	519 9	Y	289	297 1		18
03	7006 X	6327	-0-	-679	-0-	23 1	5944 3	360 9	553 9	Y	327	322 1		23
04	6780 X	6466	-0-	-314	-0-	30 1	6037 3	1 4	398 9	Y	362	368 1		17
05	7006 X	5437	-0-	-1569	-0-	22 1	4961 3	45 4	409 9	Y	372	373 1		16
*06	6570 X	6417	-0-	-153	-0-	20 1	5960 3	6 4	431 9	Y	392	383 0	7 1	18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	180 0		15
WORTHY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9096 - 12441														
02	10136 X	9658	-0-	-478	-0-	14 1	9124 3	1 4	519 9	Y	472	480 0		13
03	12257 X	12257	-0-	-0-	-0-	19 1	11684 3	1 4	553 9	Y	503	501 0		15
04	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	16 1	11694 3	3 4	564 9	Y	513	512 0		16
05	12626 X	12626	-0-	-0-	-0-	22 1	12008 3	2 4	594 9	Y	540	539 0		17
*06	11850 X	11614	-0-	-236	-0-	99 1	10988 3	527 9		Y	479	473 0		24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	418 0		13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
WORTHY RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 269240		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8479		PERF. 9104 - 12529	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13356 X	10706	-0-	-2650	-0-	16 1	10045 3	Y	585	590	0		16
						1 4	644 9						
03	13144 X	12496	-0-	-648	-0-	20 1	11826 3	Y	590	588	0		18
						1 4	649 9						
04	13470 X	9680	-0-	-3790	-0-	13 1	9219 3	Y	405	410	0		13
						2 4	446 9						
05	13919 X	9704	-0-	-4215	-0-	17 1	9021 3	Y	604	598	0		19
						2 4	664 9						
*06	13470 X	8018	-0-	-5452	-0-	69 1	7695 3	Y	231	239	0		11
						254 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	245	250	0		6
WORTHY RANCH				WELL #: 28H		RRCID -> 269241		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 9117 - 12780	
02	9940 X	8725	-0-	-1215	-0-	13 1	8160 3	Y	501	504	0		14
						1 4	551 9						
03	10521 X	10521	-0-	-0-	-0-	16 1	9778 3	Y	660	654	0		20
						1 4	726 9						
04	10170 X	9219	-0-	-951	-0-	12 1	8709 3	Y	451	457	0		14
						2 4	496 9						
05	9920 X	8963	-0-	-957	-0-	15 1	8464 3	Y	438	438	0		14
						2 4	482 9						
*06	10170 X	8035	-0-	-2135	-0-	69 1	7712 3	Y	231	234	0		11
						254 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	384	385	0		10
WORTHY RANCH				WELL #: 29H		RRCID -> 269242		COMPL. DATE 07/28/2012		TOTAL DEPTH 8471		PERF. 9220 - 13339	
02	9156 X	7169	-0-	-1987	-0-	10 1	6582 3	Y	524	528	0		15
						1 4	576 9						
03	9300 X	6483	-0-	-2817	-0-	10 1	5853 3	Y	563	561	0		17
						1 4	619 9						
04	9000 X	6274	-0-	-2726	-0-	8 1	5744 3	Y	474	476	0		15
						1 4	521 9						
05	9300 X	5494	-0-	-3806	-0-	9 1	5012 3	Y	429	430	0		14
						1 4	472 9						
*06	8430 X	6146	-0-	-2284	-0-	52 1	5768 3	Y	296	295	0		15
						326 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	235	243	0		7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 71H		RRCID -> 269279		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 8545		PERF. 9288 - 14647	
02	6552 X	3824	-0-	-2728	-0-	210 1	3291 3	Y	294	325	1		67
						323 9							
03	7254 X	3208	-0-	-4046	-0-	226 1	2687 3	Y	268	260	1		75
						295 9							
04	7020 X	3240	-0-	-3780	-0-	262 1	2800 3	Y	162	174	1		63
						178 9							
05	6324 X	3828	-0-	-2496	-0-	233 1	3395 3	Y	182	181	1		64
						200 9							
*06	6120 X	2908	-0-	-3212	-0-	171 1	2515 3	Y	202	193	1	1 8	71
						222 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	225	215	1		81

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 269280 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 9410 - 14662														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14287 X	14287	-0-	-0-	-0-	195 1	12941 3	27 4	1124 9	Y	1022	1011 0	10 8	93
03	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-	228 1	14235 3	20 4	1262 9	Y	1147	1173 0		67
04	14614 X	14614	-0-	-0-	-0-	214 1	13261 3	11 4	1128 9	Y	1025	1033 0	12 8	47
05	15810 X	15153	-0-	-657	-0-	222 1	13613 3	104 4	1214 9	Y	1104	1079 0	4 8	68
*06	17320 X	17320	-0-	-0-	-0-	63 1	16300 3	16 4	941 9	Y	855	786 0	2 8	134
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	824	881 0		77
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 39H RRCID -> 269303 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8615 - 13183														
02	1848 X	1562	-0-	-286	-0-	14 1	1357 3	7 4	184 9	Y	167	170 1		26
03	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	16 1	1961 3	9 4	212 9	Y	193	187 1		32
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	18 1	2131 3	8 4	183 9	Y	166	168 1		30
05	2077 X	1951	-0-	-126	-0-	12 1	1780 3	6 4	153 9	Y	139	142 1		27
*06	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	14 1	2046 3	8 4	190 9	Y	173	163 0	1 8	37
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	165	166 0		36
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 36H RRCID -> 269305 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8588 - 13406														
02	4704 X	4288	-0-	-416	-0-	38 1	3902 3	20 4	328 9	Y	298	307 1		46
03	5208 X	4615	-0-	-593	-0-	34 1	4131 3	19 4	431 9	Y	392	374 1		64
04	5040 X	4558	-0-	-482	-0-	35 1	4099 3	16 4	408 9	Y	371	368 1		67
05	4960 X	4407	-0-	-553	-0-	26 1	3967 3	15 4	399 9	Y	363	360 1		70
*06	4800 X	3881	-0-	-919	-0-	23 1	3547 3	14 4	297 9	Y	270	279 0		61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	386	371 0		76
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 37H RRCID -> 269306 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8369 - 13153														
02	4284 X	3893	-0-	-391	-0-	35 1	3589 3	18 4	251 9	Y	228	237 1		35
03	4743 X	3749	-0-	-994	-0-	28 1	3420 3	16 4	285 9	Y	259	252 1		42
04	4320 X	4149	-0-	-171	-0-	33 1	3758 3	14 4	344 9	Y	313	298 1		57
05	4464 X	4368	-0-	-96	-0-	26 1	3921 3	15 4	406 9	Y	369	355 1		71
*06	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	36 1	5407 3	21 4	593 9	Y	539	499 0	2 8	109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	471	481 0		99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 38H RRCID -> 269307 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8345 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3080 X	2675	-0-	-405	-0-	23 1	2333 3	Y	279	267 1			43	
						12 4	307 9							
03	3410 X	2855	-0-	-555	-0-	20 1	2532 3	Y	265	265 1			43	
						11 4	292 9							
04	3300 X	1466	-0-	-1834	-0-	12 1	1337 3	Y	102	127 1			18	
						5 4	112 9							
05	3286 X	1308	-0-	-1978	-0-	7 1	1075 3	Y	202	181 1			39	
						4 4	222 9							
*06	2880 X	257	-0-	-2623	-0-	2 1	234 3	Y	18	47 0			10	
						1 4	20 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	19	25 0			4	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 40H RRCID -> 269313 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8494 - 13333														
02	4732 X	3443	-0-	-1289	-0-	31 1	3188 3	Y	190	192 1			29	
						15 4	209 9							
03	4433 X	3542	-0-	-891	-0-	26 1	3246 3	Y	232	212 1	13 8		36	
						15 4	255 9							
04	3990 X	2324	-0-	-1666	-0-	18 1	2141 3	Y	143	153 1			26	
						8 4	157 9							
05	3906 X	3179	-0-	-727	-0-	20 1	2908 3	Y	218	202 1			42	
						11 4	240 9							
*06	3690 X	2307	-0-	-1383	-0-	15 1	2187 3	Y	88	106 0			23	
						8 4	97 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	41	53 0			11	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 41H RRCID -> 269317 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 9224 - 13557														
02	1708 X	1671	-0-	-37	-0-	16 1	1584 3	Y	57	61 1			9	
						8 4	63 9							
03	2325 X	1654	-0-	-671	-0-	13 1	1532 3	Y	93	87 1			15	
						7 4	102 9							
04	2250 X	1577	-0-	-673	-0-	13 1	1449 3	Y	99	96 1			18	
						6 4	109 9							
05	2325 X	1771	-0-	-554	-0-	11 1	1635 3	Y	108	105 1			21	
						6 4	119 9							
*06	2130 X	1862	-0-	-268	-0-	11 1	1735 3	Y	99	98 0			23	
						7 4	109 9							
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	167	156 0			34	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 52H RRCID -> 269319 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8413 - 13888														
02	7084 X	4846	-0-	-2238	-0-	18 1	4289 3	Y	490	505 1			31	
						539 9								
03	7843 X	6333	-0-	-1510	-0-	23 1	5809 3	Y	455	453 1			33	
						501 9								
04	7350 X	4390	-0-	-2960	-0-	20 1	4011 3	Y	326	343 1			16	
						359 9								
05	7595 X	6599	-0-	-996	-0-	28 1	6192 3	Y	293	297 1			12	
						57 4	322 9							
*06	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	25 1	7329 3	Y	511	491 0	9 1		24	
						7 4	562 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	377	370 0			31	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	26H	RRCID ->	269330	COMPL.	DATE 01/22/2013	TOTAL	DEPTH	7848	PERF.	8277	-	14118	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	6020 X	5292	-0-	-728	-0-	198	1	3960	3	Y	1031	1026	0				178
						1134	9										
03	6076 X	5670	-0-	-406	-0-	233	1	4335	3	Y	1002	1036	0				144
						1102	9										
04	5550 X	5367	-0-	-183	-0-	256	1	4052	3	Y	963	950	0				157
						1059	9										
05	5859 X	5020	-0-	-839	-0-	228	1	3628	3	Y	1058	1080	0				135
						1164	9										
*06	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	608	1	4418	3	Y	744	762	0				116
						818	9										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1247	1155	0				208

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	21H	RRCID ->	269336	COMPL.	DATE 02/28/2013	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	8294	-	13204	
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	51	1	1724	3	Y	545	549	0				10
						600	9										
03	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	3	Y	761	755	0				16
						837	9										
04	3000 N	3227	-0-	227	227	64	1	2063	3	Y	999	1002	0				13
						1	4	1099	9								
05	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	2						15
*06	3000 N	5060	-0-	2060	2060	58	1	3899	3	Y	1002	996	0		1	8	19
						1	4	1102	9								
*07	2060 X	-0-	-0-	-2060	-0-					Y	2775	2727	0				67

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	53H	RRCID ->	269379	COMPL.	DATE 03/16/2013	TOTAL	DEPTH	7862	PERF.	8128	-	13818	
02	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	30	1	7312	3	Y	461	466	1				29
						1	4	507	9								
03	7812 X	3774	-0-	-4038	-0-	13	1	3351	3	Y	373	375	1				27
						410	9										
04	8970 X	7900	-0-	-1070	-0-	36	1	7182	3	Y	619	616	1				30
						1	4	681	9								
05	9269 X	8215	-0-	-1054	-0-	33	1	7278	3	Y	762	760	1				32
						66	4	838	9								
*06	8970 X	7144	-0-	-1826	-0-	23	1	6573	3	Y	493	493	0		9	1	23
						6	4	542	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1148	1084	0				87

BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	269385	COMPL.	DATE 03/25/2013	TOTAL	DEPTH	7876	PERF.	8402	-	13944	
02	7336 X	6694	-0-	-642	-0-	25	1	6094	3	Y	522	534	1				33
						1	4	574	9								
03	7669 X	7669	-0-	-0-	-0-	28	1	7039	3	Y	546	540	1				39
						1	4	601	9								
04	7290 X	7126	-0-	-164	-0-	32	1	6482	3	Y	555	567	1				27
						1	4	611	9								
05	7533 X	7320	-0-	-213	-0-	29	1	6628	3	Y	547	551	1				23
						61	4	602	9								
*06	7410 X	6375	-0-	-1035	-0-	19	1	5783	3	Y	515	503	0		9	1	23
						6	4	567	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	439	428	0				34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 269388 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 7849 PERF. 8350 - 13617														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5572 X	4215	-0-	-1357	-0-	15 1	3740 3	Y	418	429 1				26
03	6231 X	5379	-0-	-852	-0-	460 9	4919 3	Y	401	398 1				29
04	6030 X	4286	-0-	-1744	-0-	19 1	3876 3	Y	355	367 1				17
05	6231 X	3938	-0-	-2293	-0-	441 9	3546 3	Y	313	317 1				13
*06	5220 X	3885	-0-	-1335	-0-	19 1	344 9	Y	342	333 0	6 1			16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	32 4	3494 3	Y	329	319 0				26
						3 4	376 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 269455 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 9420 - 14415														
02	11368 X	8946	-0-	-2422	-0-	25 1	8346 3	Y	513	510 1	6 8			20
03	12586 X	9889	-0-	-2697	-0-	11 4	564 9	Y	599	566 1	39 8			14
04	11370 X	8934	-0-	-2436	-0-	30 1	9181 3	Y	531	516 1	7 8			22
05	11532 X	9614	-0-	-1918	-0-	19 4	659 9	Y	504	506 1				20
*06	10080 X	8539	-0-	-1541	-0-	31 1	8309 3	Y	487	491 0				16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4	584 9	Y	486	479 0				23
						29 1	9018 3	Y						
						13 4	554 9	Y						
						22 1	7961 3	Y						
						20 4	536 9	Y						
BEINHORN RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 269457 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 13785														
02	10388 X	3614	-0-	-6774	-0-	43 1	3132 3	Y	399	392 1				21
03	11501 X	4418	-0-	-7083	-0-	439 9	3900 3	Y	413	415 1				19
04	10980 X	4111	-0-	-6869	-0-	64 1	3600 3	Y	408	414 1				13
05	5983 X	4090	-0-	-1893	-0-	454 9	3576 3	Y	400	394 1				19
*06	5790 X	4780	-0-	-1010	-0-	62 1	440 9	Y	180	186 0				13
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	59 1	4497 3	Y	481	470 0				24
						15 4		Y						
						85 1		Y						
						198 9		Y						
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 30H RRCID -> 269469 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8540 - 13314														
02	5629 X	5629	-0-	-0-	-0-	47 1	4791 3	Y	697	724 1	2 8			108
03	6448 X	6376	-0-	-72	-0-	24 4	767 9	Y	698	690 1	2 8			114
04	6240 X	6217	-0-	-23	-0-	45 1	5538 3	Y	617	618 1	1 8			112
05	6448 X	5988	-0-	-460	-0-	25 4	768 9	Y	774	734 1	3 8			149
*06	6180 X	5402	-0-	-778	-0-	47 1	5470 3	Y	519	548 0				120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	679 9	Y	582	582 0				120
						34 1	5084 3	Y						
						19 4	851 9	Y						
						31 1	4781 3	Y						
						19 4	571 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 46H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 269470		CAPACITY COMPL. DATE 12/10/2012					CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8518 - 13945					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8456 X	6624	-0-	-1832	-0-			25	1	6123	3	Y	433	445	1			27
03	9238 X	8289	-0-	-949	-0-			476	9	7621	3	Y	580	565	1			42
04	9060 X	7583	-0-	-1477	-0-			30	1	6915	3	Y	576	590	1			28
05	9362 X	8674	-0-	-688	-0-			638	9	7922	3	Y	586	589	1			25
*06	9060 X	6631	-0-	-2429	-0-			34	1	6068	3	Y	487	480	0	9	1	23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			634	9	536	9	Y	419	409	0			33
FOGMT				WELL #:	13SP	RRCID -> 269473	COMPL. DATE 09/12/2013	TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6888 - 13048										
02	5124 X	4240	-0-	-884	-0-			133	1	3280	3	Y	750	736	0			45
03	6603 X	4703	-0-	-1900	-0-			2	4	825	9							
04	6390 X	3803	-0-	-2587	-0-			167	1	4005	3	Y	482	505	0			22
05	6603 X	3780	-0-	-2823	-0-			1	4	530	9							
*06	4560 X	2250	-0-	-2310	-0-			138	1	3282	3	Y	346	345	0			23
07 DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2	4	381	9							
								134	1	3155	3	Y	437	435	0			25
								10	4	481	9							
								124	1	1863	3	Y	238	249	0			12
								1	4	262	9							
												Y	590	569	0			33
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	31H	RRCID -> 269474	COMPL. DATE 01/16/2013	TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053										
02	5908 X	5748	-0-	-160	-0-			52	1	5229	3	Y	401	419	1			62
03	6355 X	6000	-0-	-355	-0-			26	4	441	9							
04	6150 X	5474	-0-	-676	-0-			44	1	5390	3	Y	492	474	1			80
05	6355 X	5942	-0-	-413	-0-			25	4	541	9							
*06	6150 X	5155	-0-	-995	-0-			42	1	4922	3	Y	446	445	1			81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			19	4	491	9							
								36	1	5401	3	Y	441	437	1			85
								20	4	485	9							
								31	1	4681	3	Y	386	387	0			84
								18	4	425	9							
												Y	676	630	0			130
FOGMT				WELL #:	F 1SP	RRCID -> 269483	COMPL. DATE 05/23/2013	TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412										
02	4144 X	3142	-0-	-1002	-0-			103	1	2551	3	N	443	425	0			27
03	4092 X	2904	-0-	-1188	-0-			1	4	487	9							
04	3780 X	3707	-0-	-73	-0-			102	1	2464	3	N	307	320	0			14
05	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-			338	9									
*06	3360 X	2568	-0-	-792	-0-			108	1	2586	3	N	919	873	0			60
07	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			2	4	1011	9							
								156	1	3680	3	N	720	739	0			41
								11	4	792	9							
								116	1	1744	3	N	643	643	0	3	8	37
								1	4	707	9							
												N	759	751	0			45

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	7812 X	6809	-0-	-1003	-0-	25 1	6166	3	Y		562	578	1	35
03	9424 X	6340	-0-	-3084	-0-	618 9	5717	3	Y		546	542	1	39
04	9120 X	7032	-0-	-2088	-0-	22 1	6366	3	Y		576	587	1	28
05	9424 X	5534	-0-	-3890	-0-	601 9	4824	3	Y		586	589	1	25
*06	7290 X	5953	-0-	-1337	-0-	32 1	645 9	3	Y		552	541	0	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	44 4	5323	3	Y		520	505	0	41
						18 1	607	9						
						5 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744														
02	7812 X	6804	-0-	-1008	-0-	25 1	5994	3	Y		714	731	1	45
03	8370 X	7636	-0-	-734	-0-	785 9	6809	3	Y		727	720	1	52
04	8100 X	7215	-0-	-885	-0-	27 1	6319	3	Y		786	800	1	38
05	8370 X	7140	-0-	-1230	-0-	800 9	6176	3	Y		801	805	1	34
*06	7440 X	7013	-0-	-427	-0-	31 1	881 9	3	Y		806	789	0	36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	865 9	887	9	Y		731	710	0	57
						27 1								
						56 4								
						21 1								
						6 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 32H RRCID -> 269491 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8311 - 13056														
02	4060 X	2877	-0-	-1183	-0-	26 1	2655	3	Y		166	168	1	26
03	4216 X	3355	-0-	-861	-0-	13 4	183 9	3	Y		196	190	1	32
04	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	25 1	3100	3	Y		181	180	1	33
05	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	14 4	216 9	3	Y		171	171	1	33
*06	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	30 1	3493	3	Y		202	193	0	42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	199 9	3	Y		192	194	0	40
						26 1	3835	3	Y					
						14 4	188 9	3	Y					
						24 1	3744	3	Y					
						15 4	222 9	3	Y					
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 33H RRCID -> 269495 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8379 - 13066														
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	29 1	2893	3	Y		351	342	1	54
03	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	15 4	386 9	3	Y		314	317	1	51
04	4080 X	4076	-0-	-4	-0-	31 1	3853	3	Y		295	293	1	53
05	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	18 4	345 9	3	Y		326	316	1	63
*06	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	32 1	3705	3	Y		300	298	0	64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	325 9	3	Y		297	300	0	61
						28 1	4157	3	Y					
						16 4	359 9	3	Y					
						26 1	3882	3	Y					
						15 4	330 9	3	Y					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 48H RRCID -> 269496 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8445 - 12712														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4592 X	4591	-0-	-1	-0-	25 1	345 9	4221 3	Y	314	309 0			30
03	5363 X	5003	-0-	-360	-0-	27 1	400 9	4576 3	Y	364	360 0			34
04	5190 X	4503	-0-	-687	-0-	26 1	350 9	4127 3	Y	318	329 0			23
05	5363 X	4320	-0-	-1043	-0-	28 1	278 9	4014 3	Y	253	254 0			22
*06	5190 X	4644	-0-	-546	-0-	31 1	310 9	4303 3	Y	282	255 0			50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	367	353 0			64
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551														
02	3864 X	3377	-0-	-487	-0-	19 1	305 9	3053 3	Y	277	280 0			27
03	4774 X	3074	-0-	-1700	-0-	16 1	308 9	2750 3	Y	280	281 0			26
04	4620 X	4374	-0-	-246	-0-	24 1	419 9	3931 3	Y	381	380 0			27
05	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	34 1	435 9	4776 3	Y	395	388 0			34
*06	4590 X	1852	-0-	-2738	-0-	11 1	255 9	1586 3	Y	232	223 0			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	174	185 0			32
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 50H RRCID -> 269509 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8517 - 12577														
02	6692 X	4937	-0-	-1755	-0-	27 1	392 9	4518 3	Y	356	353 0			34
03	6727 X	5866	-0-	-861	-0-	32 1	388 9	5446 3	Y	353	354 0			33
04	6030 X	4350	-0-	-1680	-0-	25 1	363 9	3962 3	Y	330	339 0			24
05	5456 X	4103	-0-	-1353	-0-	26 1	348 9	3729 3	Y	316	313 0			27
*06	5670 X	4581	-0-	-1089	-0-	30 1	307 9	4244 3	Y	279	256 0			51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	320	315 0			56
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 43H RRCID -> 269510 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8602 - 12881														
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	21 1	231 9	3536 3	Y	210	208 0			20
03	4526 X	3490	-0-	-1036	-0-	19 1	239 9	3232 3	Y	217	217 0			20
04	4440 X	2746	-0-	-1694	-0-	16 1	177 9	2553 3	Y	161	169 0			12
05	4588 X	2483	-0-	-2105	-0-	17 1	39 9	2427 3	Y	35	44 0			3
*06	4440 X	1513	-0-	-2927	-0-	10 1	61 9	1442 3	Y	55	48 0			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	163	147 0			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 34H RRCID -> 269512 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8548 - 13325															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	2184 X	1767	-0-	-417	-0-	15	1	1502	3	Y	220	230	1	34	
						8	4	242	9						
03	2356 X	1872	-0-	-484	-0-	13	1	1571	3	Y	255	247	1	42	
						7	4	281	9						
04	2040 N	1783	-0-	-257	-0-	13	1	1521	3	Y	221	223	1	40	
						6	4	243	9						
05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	12	1	1774	3	Y	214	213	1	41	
						7	4	235	9						
*06	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	11	1	1649	3	Y	207	204	0	44	
						6	4	228	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	227	225	0	46	
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 35H RRCID -> 269513 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8732 - 13647															
02	6860 X	6221	-0-	-639	-0-	53	1	5438	3	Y	639	662	1	99	
						27	4	703	9						
03	7440 X	6497	-0-	-943	-0-	46	1	5619	3	Y	733	712	1	120	
						26	4	806	9						
04	7200 X	6075	-0-	-1125	-0-	46	1	5309	3	Y	636	641	1	115	
						20	4	700	9						
05	6944 X	6129	-0-	-815	-0-	36	1	5372	3	Y	637	629	1	123	
						20	4	701	9						
*06	6720 X	5450	-0-	-1270	-0-	32	1	4818	3	Y	528	534	0	116	
						19	4	581	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	248	302	0	62	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 10H RRCID -> 269517 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 8485 - 13782															
02	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	374	1	6470	3	Y	1110	1067	1	43	
						1221	9								
03	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	573	1	7883	3	Y	1535	1513	1	65	
						1689	9								
04	9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	466	1	7466	3	Y	1438	1427	1	76	
						1582	9								
05	9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	637	1	7457	3	Y	1345	1360	1	61	
						36	4	1480	9						
*06	14769 X	14769	-0-	-0-	-0-	1823	1	11221	3	Y	1568	1538	0	91	
						1725	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1431	1464	0	58	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 269518 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 8303 - 13600															
02	5852 X	3526	-0-	-2326	-0-	147	1	2540	3	Y	763	784	1	30	
						839	9								
03	6479 X	2786	-0-	-3693	-0-	144	1	1981	3	Y	601	606	1	25	
						661	9								
04	6270 X	2877	-0-	-3393	-0-	128	1	2042	3	Y	643	634	1	34	
						707	9								
05	4030 X	461	-0-	-3569	-0-	20	1	229	3	Y	192	217	1	9	
						1	4	211	9						
*06	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	8	0	-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 269519 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 8332 - 13605															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	5824 X	5769	-0-	-55	-0-	292 1	5041 3	Y			396	398 1		15	
						436 9									
03	7223 X	4846	-0-	-2377	-0-	308 1	4239 3	Y			272	276 1		11	
						299 9									
04	6990 X	5532	-0-	-1458	-0-	306 1	4887 3	Y			308	303 1		16	
						339 9									
05	7223 X	5458	-0-	-1765	-0-	393 1	4606 3	Y			396	394 1		18	
						23 4	436 9								
*06	6180 X	4141	-0-	-2039	-0-	530 1	3262 3	Y			317	317 0		18	
						349 9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			366	371 0		13	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 269521 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8297 - 13594															
02	4144 X	2389	-0-	-1755	-0-	102 1	1756 3	Y			483	512 1		19	
						531 9									
03	4216 X	2615	-0-	-1601	-0-	139 1	1911 3	Y			514	511 1		22	
						565 9									
04	3720 X	2943	-0-	-777	-0-	137 1	2186 3	Y			564	556 1		30	
						620 9									
05	3844 X	2743	-0-	-1101	-0-	160 1	1874 3	Y			636	637 1		29	
						9 4	700 9								
*06	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	774 1	4759 3	Y			615	607 0		37	
						677 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			529	544 0		22	
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 14H RRCID -> 269522 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 8362 - 13658															
02	4648 X	3566	-0-	-1082	-0-	173 1	2986 3	Y			370	373 1		14	
						407 9									
03	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	320 1	4396 3	Y			566	556 1		24	
						623 9									
04	7165 X	7165	-0-	-0-	-0-	386 1	6183 3	Y			542	537 1		29	
						596 9									
05	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	383 1	4486 3	Y			592	594 1		27	
						22 4	651 9								
*06	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	757 1	4659 3	Y			508	505 0		30	
						559 9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			631	636 0		25	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 28H RRCID -> 269524 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8385 - 12353															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-	

[illegible]

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 600

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	44H	RRCID ->	269533	COMPL.	DATE	12/17/2012	TOTAL	DEPTH	7847	PERF.	8450	-	12663		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4284	X	3936	-0-	-348	-0-			21 355	1 9	3560	3	Y	323	321	0			31
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-			26 372	1 9	4363	3	Y	338	338	0			31
04	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-			31 440	1 9	5004	3	Y	400	402	0			29
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-			34 455	1 9	4893	3	Y	414	407	0			36
*06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-			37 439	1 9	5220	3	Y	399	363	0	1	8	71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	261	282	0			50
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	45H	RRCID ->	269535	COMPL.	DATE	12/19/2012	TOTAL	DEPTH	7855	PERF.	8403	-	12716		
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-			20 257	1 9	3398	3	Y	234	232	0			23
03	3937	X	3731	-0-	-206	-0-			20 264	1 9	3447	3	Y	240	241	0			22
04	4170	X	3513	-0-	-657	-0-			20 224	1 9	3269	3	Y	204	211	0			15
05	4309	X	3585	-0-	-724	-0-			23 234	1 9	3328	3	Y	213	210	0			18
*06	4170	X	3792	-0-	-378	-0-			25 240	1 9	3527	3	Y	218	198	0			38
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	133	146	0			25
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	46H	RRCID ->	269536	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	7842	PERF.	8508	-	12808		
02	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-			24 338	1 9	4070	3	Y	307	302	0			30
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-			25 409	1 9	4260	3	Y	372	367	0			35
04	4650	X	4078	-0-	-572	-0-			23 380	1 9	3675	3	Y	345	355	0			25
05	4898	X	4434	-0-	-464	-0-			29 347	1 9	4058	3	Y	315	313	0			27
*06	4740	X	4306	-0-	-434	-0-			28 380	1 9	3898	3	Y	345	312	0			61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	374	369	0			66
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	47H	RRCID ->	269539	COMPL.	DATE	12/30/2012	TOTAL	DEPTH	7877	PERF.	8668	-	13040		
02	3416	X	1833	-0-	-1583	-0-			10 147	1 9	1676	3	Y	134	133	0			13
03	3782	X	2278	-0-	-1504	-0-			12 139	1 9	2127	3	Y	126	127	0			12
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-			22 219	1 9	3566	3	Y	199	197	0			14
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-			25 232	1 9	3611	3	Y	211	207	0			18
*06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-			26 217	1 9	3562	3	Y	197	180	0			35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	231	226	0			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 15H RRCID -> 269541 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8515 - 13654															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	119	1	2063	3	Y	716	722	1		28
03	3162 X	366	-0-	-2796	-0-	788	9								
04	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-	17	1	235	3	Y	104	128	1		4
05	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-	114	9								
*06	3060 X	830	-0-	-2230	-0-										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	632	3	Y	86	81	0		5
						95	9								
										Y	-0-	5	0		-0-
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 269544 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 8005 - 13279															
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	37	1	642	3	Y	857	841	1	15 8	33
03	1519 N	1425	-0-	-94	-0-	943	9								
04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	777	772	1	5 8	33
05	1798 N	1223	-0-	-575	-0-	855	9								
*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	Y	879	864	1	1 8	47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	967	9								
						27	1	313	3	Y	801	812	1		36
						2	4	881	9						
						135	1	832	3	Y	941	923	0		54
						1035	9								
										Y	629	658	0		25
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014															
02	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	311	1	5377	3	Y	673	679	1		26
03	7099 X	6773	-0-	-326	-0-	740	9								
04	7170 X	7112	-0-	-58	-0-	396	1	5456	3	Y	837	828	1		35
05	7409 X	6683	-0-	-726	-0-	921	9								
*06	8729 X	8729	-0-	-0-	-0-	372	1	5939	3	Y	728	724	1		39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	801	9								
						468	1	5471	3	Y	652	661	1		30
						27	4	717	9						
						1119	1	6889	3	Y	655	646	0		39
						721	9								
										Y	662	673	0		28
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910															
02	4760 X	2629	-0-	-2131	-0-	134	1	2318	3	Y	161	163	1		6
03	5239 X	3545	-0-	-1694	-0-	177	9								
04	3960 X	3733	-0-	-227	-0-	235	1	3242	3	Y	62	65	1		3
05	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	68	9								
*06	3420 X	720	-0-	-2700	-0-	205	1	3286	3	Y	220	211	1		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	242	9								
						317	1	3715	3	Y	116	123	1		5
						18	4	128	9						
						99	1	610	3	Y	10	15	0		-0-
						11	9								
										Y	174	168	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	376 1	804 9	6497 3	Y		731	736 1			28
03	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	487 1	856 9	6704 3	Y		778	773 1			33
04	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	401 1	1081 9	6413 3	Y		983	964 1			52
05	6944 X	6333	-0-	-611	-0-	433 1	25 4	5082 3	Y		721	740 1			33
*06	6720 X	2698	-0-	-4022	-0-	322 1	394 9	1982 3	Y		358	368 0			23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		237	249 0			11
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265															
02	6888 X	3816	-0-	-3072	-0-	180 1	527 9	3109 3	Y		479	487 1			19
03	7192 X	3763	-0-	-3429	-0-	231 1	351 9	3181 3	Y		319	325 1			13
04	6360 X	3580	-0-	-2780	-0-	201 1	176 9	3203 3	Y		160	165 1			8
05	6572 X	5208	-0-	-1364	-0-	375 1	22 4	4387 3	Y		385	376 1			17
*06	4320 X	4257	-0-	-63	-0-	519 1	542 9	3196 3	Y		493	482 0			28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		563	568 0			23
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 269640 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7872 - 13156															
02	5964 X	3388	-0-	-2576	-0-	186 1	124 1	3202 3	Y		-0-				-0-
03	6603 X	1840	-0-	-4763	-0-	124 1	33 1	1716 3	Y		-0-				-0-
04	6390 X	557	-0-	-5833	-0-	33 1	239 1	524 3	Y		-0-				-0-
05	5115 X	3052	-0-	-2063	-0-	239 1	14 4	2799 3	Y		-0-				-0-
*06	4470 X	65	-0-	-4405	-0-	9 1		56 3	Y		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		10	10 0			-0-
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 269643 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9211 - 14774															
02	8176 X	6855	-0-	-1321	-0-	19 1	9 4	6424 3	Y		366	371 1			14
03	9052 X	8318	-0-	-734	-0-	25 1	16 4	7728 3	Y		499	501 1			12
04	8760 X	7811	-0-	-949	-0-	26 1	8 4	7153 3	Y		567	556 1			23
05	8494 X	7631	-0-	-863	-0-	23 1	10 4	624 9	Y		482	486 1			19
*06	8040 X	4597	-0-	-3443	-0-	12 1	10 4	530 9	Y		327	334 0	1 8		12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			4215 3	Y		132	136 0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
FOGMT				WELL #: 14SP		RRCID -> 269656		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 6418		PERF. 7060 - 12408	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6020 X	5876	-0-	-144	-0-	191 1	4725 3	Y	871	849 0			53
03	7533 X	6019	-0-	-1514	-0-	200 1	4808 3	Y	918	929 0			42
04	7290 X	5522	-0-	-1768	-0-	178 1	4247 3	Y	995	972 0			65
05	7533 X	5537	-0-	-1996	-0-	183 1	4306 3	Y	941	952 0			54
*06	6300 X	5779	-0-	-521	-0-	290 1	4372 3	Y	1013	1008 0			59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1114 9	Y	974	973 0			60

FOGMT				WELL #: E 1SP		RRCID -> 269717		COMPL. DATE 03/05/2013		TOTAL DEPTH 6276		PERF. 6822 - 11919	
02	8540 X	6969	-0-	-1571	-0-	174 1	5442 3	Y	1230	1197 0			111
03	9455 X	8168	-0-	-1287	-0-	1353 9	6272 3	Y	1550	1550 0			111
04	8285 X	8285	-0-	-0-	-0-	191 1	6658 3	Y	1293	1306 0			98
05	7719 X	7618	-0-	-101	-0-	1705 9	6282 3	Y	1156	1166 0			88
*06	7890 X	5041	-0-	-2849	-0-	205 1	3850 3	Y	1069	1035 0	1 8		121
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1422 9		Y	1073	1109 0			85

FOGMT				WELL #: E 2SP		RRCID -> 269723		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 6343		PERF. 6878 - 13279	
02	9296 X	4633	-0-	-4663	-0-	128 1	4001 3	Y	458	422 0	33 8		38
03	6820 X	5105	-0-	-1715	-0-	504 9	4293 3	Y	620	606 0	8 8		44
04	6600 X	5844	-0-	-756	-0-	130 1	5001 3	Y	625	612 0	10 8		47
05	5766 X	5314	-0-	-452	-0-	682 9	4662 3	Y	549	554 0			42
*06	4950 X	2191	-0-	-2759	-0-	155 1	1628 3	Y	506	489 0	1 8		58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	688 9		Y	513	530 0			41

BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #: 19H		RRCID -> 269931		COMPL. DATE 01/01/2013		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 8622 - 13299	
02	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	30 1	1030 3	Y	593	596 0			11
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	652 9	1348 3	Y	671	668 0			14
04	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	43 1	1178 3	Y	635	640 0			9
05	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-	738 9		Y	6				15
*06	3000 N	3768	-0-	768	768	37 1	2701 3	Y	933	930 0	1 8		17
*07	768 N	-0-	-0-	-768	-0-	699 9		Y	928	923 0			22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	245 1	704 9	3090 3	Y		640	618 0		74
03	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-	281 1	697 9	3371 3	Y		634	646 0		62
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	267 1	631 9	3383 3	Y		574	559 0		77
05	4464 X	4454	-0-	-10	-0-	301 1	43 4	3483 3	Y		570	575 0		72
*06	4320 X	3468	-0-	-852	-0-	283 1	543 9	2642 3	Y		494	501 0		64
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	499 0		66
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 9H RRCID -> 269974 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 9263 - 14337														
02	6804 X	578	-0-	-6226	-0-	1 1	101 9	476 3	Y		92	101 0	8 8	5
03	7254 X	1551	-0-	-5703	-0-	4 1	73 9	1474 3	Y		66	63 0	5 8	3
04	6150 X	1917	-0-	-4233	-0-	7 1	127 9	1783 3	Y		115	110 0		8
05	5146 X	3662	-0-	-1484	-0-	13 1	167 9	3482 3	Y		152	151 0		9
*06	4980 X	2868	-0-	-2112	-0-	9 1	215 9	2644 3	Y		195	174 0		31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		289	270 0		50
CHAPARRAL WILDLIFE														
WELL #: 9H RRCID -> 269979 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119														
02	6104 X	4668	-0-	-1436	-0-	10 1	268 9	4390 3	Y		244	244 0		10
03	6758 X	5130	-0-	-1628	-0-	11 1	322 9	4797 3	Y		293	290 0		13
04	6390 X	3651	-0-	-2739	-0-	8 1	248 9	3395 3	Y		225	228 0		10
05	5952 X	3493	-0-	-2459	-0-	6 1	232 9	3255 3	Y		211	211 0		10
*06	5070 X	3109	-0-	-1961	-0-	2864 3		245 9	Y		223	222 0	1 8	9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		276	272 0		13
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 10H RRCID -> 269980 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8878 - 14041														
02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	10 1	254 9	3630 3	Y		231	231 0	3 8	14
03	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	14 1	293 9	4485 3	Y		266	265 0		15
04	4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	16 1	266 9	4181 3	Y		242	241 0		16
05	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	15 1	218 9	3976 3	Y		198	202 0		12
*06	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	7 1	156 9	2071 3	Y		142	130 0		24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		192	182 0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 270088 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7733 - 13017														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	290 1	5013 3	Y	590	594 1				23
03	6420 X	6420	-0-	-0-	-0-	649 9	5326 3	Y	643	639 1				27
04	6083 X	6083	-0-	-0-	-0-	387 1	5232 3	Y	475	477 1				25
05	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	707 9	5112 3	Y	479	482 1				22
*06	4110 X	3750	-0-	-360	-0-	328 1	527 9	Y	449	444 0				27
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	523 9	2801 3	Y	426	435 0				18
						437 1								
						25 4								
						455 1								
						494 9								
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 11H RRCID -> 270089 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8769 - 13920														
02	4760 X	2897	-0-	-1863	-0-	8 1	2661 3	Y	207	207 0				13
03	5208 X	3735	-0-	-1473	-0-	228 9	3452 3	Y	248	247 0				14
04	4980 X	3583	-0-	-1397	-0-	10 1	3295 3	Y	251	248 0				17
05	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	273 9	3311 3	Y	202	207 0				12
*06	3600 X	3479	-0-	-121	-0-	12 1	3180 3	Y	262	233 0				41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	276 9		Y	147	159 0				29
						12 1								
						222 9								
						11 1								
						288 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 270091 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 9327 - 14297														
02	10136 X	7804	-0-	-2332	-0-	21 1	7034 3	Y	672	669 1				26
03	10478 X	7207	-0-	-3271	-0-	10 4	6575 3	Y	543	556 1				13
04	9480 X	6474	-0-	-3006	-0-	21 1	597 9	Y	421	417 1				17
05	9300 X	8682	-0-	-618	-0-	14 4	5982 3	Y	314	319 1				12
*06	8370 X	7807	-0-	-563	-0-	22 1	463 9	Y	274	277 0				9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	27 1	345 9	Y	387	378 0				18
						12 4	7466 3	Y						
						22 1	301 9	Y						
						18 4								
DENTONIO WHITE 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 270094 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7794 - 13117														
02	7756 X	6797	-0-	-959	-0-	313 1	5402 3	Y	984	992 1				38
03	9062 X	9062	-0-	-0-	-0-	1082 9	7385 3	Y	1036	1030 1				44
04	8670 X	8242	-0-	-428	-0-	537 1	6735 3	Y	987	979 1				52
05	8959 X	7127	-0-	-1832	-0-	1140 9	5517 3	Y	1010	1016 1				46
*06	8670 X	8632	-0-	-38	-0-	421 1	1111 9	Y	1074	1057 0				63
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1086 9	6409 3	Y	1002	1024 0				41
						472 1								
						27 4								
						1042 1								
						1181 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO WHITE 23 UNIT															
WELL #: 9H RRCID -> 270096 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7842 - 13127															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	313	1	5406	3	Y	997	1005	1		39
						1097	9								
03	7196 X	7196	-0-	-0-	-0-	410	1	5644	3	Y	1038	1033	1		44
						1142	9								
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	353	1	5631	3	Y	933	927	1		50
						1026	9								
05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	450	1	5267	3	Y	983	988	1		45
						26	4	1081	9						
*06	6270 X	5045	-0-	-1225	-0-	558	1	3434	3	Y	957	945	0		57
						1053	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	892	912	0		37
FOGMT WELL #: G 1SP RRCID -> 270103 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6141 PERF. 6686 - 11319															
02	4956 X	4869	-0-	-87	-0-	44	1	4283	3	N	493	533	1	2 8	161
						542	9								
03	5487 X	5380	-0-	-107	-0-	70	1	4729	3	N	528	529	1		160
						581	9								
04	5310 X	5147	-0-	-163	-0-	62	1	4532	3	N	503	546	1		117
						553	9								
05	5394 X	5110	-0-	-284	-0-	4	1	4380	3	N	660	356	1		421
						726	9								
*06	5220 X	4824	-0-	-396	-0-	4507	3	317	9	N	288	354	1		355
07	5394 X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	495	537	1		313
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709															
02	2716 X	1955	-0-	-761	-0-	81	1	1606	3	Y	244	238	0		42
						268	9								
03	2821 X	2021	-0-	-800	-0-	89	1	1643	3	Y	263	267	0		38
						289	9								
04	2220 N	1599	-0-	-621	-0-	82	1	1295	3	Y	202	207	0		33
						222	9								
05	2170 N	1645	-0-	-525	-0-	85	1	1342	3	Y	198	206	0		25
						218	9								
*06	1950 N	323	-0-	-1627	-0-	20	1	141	3	Y	147	149	0		23
						162	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	235	0		43
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459															
02	8568 X	6642	-0-	-1926	-0-	18	1	6114	3	Y	456	460	1		18
						8	4	502	9						
03	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-	28	1	8504	3	Y	511	516	1		13
						18	4	562	9						
04	8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	29	1	7800	3	Y	415	411	1		17
						9	4	457	9						
05	8091 X	7182	-0-	-909	-0-	22	1	6773	3	Y	344	348	1		13
						9	4	378	9						
*06	8820 X	5144	-0-	-3676	-0-	13	1	4771	3	Y	316	319	0		12
						12	4	348	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	103	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6692 X	4564	-0-	-2128	-0-	12	1	4262	3	Y	264	260	0	17
03	7409 X	5717	-0-	-1692	-0-	290	9	5370	3	Y	301	301	0	17
04	6630 X	5999	-0-	-631	-0-	16	1	5602	3	Y	342	336	0	23
05	6231 X	5724	-0-	-507	-0-	331	9	5429	3	Y	250	258	0	15
*06	6030 X	1828	-0-	-4202	-0-	21	1	1709	3	Y	103	101	0	17
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	376	9			Y	160	150	0	27
						20	1							
						275	9							
						6	1							
						113	9							
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 270202 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621														
02	10024 X	7712	-0-	-2312	-0-	21	1	7061	3	Y	564	556	1	22
03	10726 X	7901	-0-	-2825	-0-	10	4	620	9					
04	9060 X	8453	-0-	-607	-0-	24	1	7317	3	Y	495	505	1	12
05	9362 X	8196	-0-	-1166	-0-	15	4	545	9					
*06	9060 X	6758	-0-	-2302	-0-	28	1	7595	3	Y	746	727	1	31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	9	4	821	9					
						24	1	7560	3	Y	546	556	1	21
						11	4	601	9					
						18	1	6147	3	Y	525	528	0	19
						15	4	578	9	Y	577	567	0	29
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916														
02	5852 X	3496	-0-	-2356	-0-	9	1	3245	3	Y	220	225	0	14
03	6386 X	4798	-0-	-1588	-0-	242	9							
04	6180 X	3543	-0-	-2637	-0-	14	1	4456	3	Y	298	296	0	16
05	6386 X	3453	-0-	-2933	-0-	328	9							
*06	5190 X	3335	-0-	-1855	-0-	12	1	3225	3	Y	278	276	0	18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	306	9							
						12	1	3228	3	Y	194	200	0	12
						213	9							
						11	1	3082	3	Y	220	196	0	36
						242	9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087														
02	7504 X	5765	-0-	-1739	-0-	16	1	5443	3	Y	278	281	0	18
03	8184 X	5432	-0-	-2752	-0-	306	9							
04	7920 X	6639	-0-	-1281	-0-	15	1	5095	3	Y	293	295	0	16
05	8122 X	6408	-0-	-1714	-0-	322	9							
*06	7230 X	6209	-0-	-1021	-0-	24	1	6303	3	Y	284	281	0	19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	312	9							
						23	1	6132	3	Y	230	235	0	14
						253	9							
						21	1	5807	3	Y	346	305	0	54
						381	9							
										Y	301	300	0	55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8736 X	6425	-0-	-2311	-0-	80 1	5736 3	Y			554	545 1		29
						609 9								
03	9827 X	7545	-0-	-2282	-0-	111 1	6801 3	Y			575	577 1		27
						633 9								
04	9510 X	8541	-0-	-969	-0-	133 1	7786 3	Y			565	575 1		17
						622 9								
05	9827 X	8750	-0-	-1077	-0-	132 1	7973 3	Y			557	548 1		26
						32 4	613 9							
*06	7290 X	4495	-0-	-2795	-0-	76 1	4060 3	Y			326	329 0		23
						359 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	388	391 0		20
BEINHORN RANCH													WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398	
02	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	110 1	8000 3	Y			388	378 1		20
						427 9								
03	7719 X	6690	-0-	-1029	-0-	101 1	6146 3	Y			403	404 1		19
						443 9								
04	8790 X	4239	-0-	-4551	-0-	65 1	3738 3	Y			396	403 1		12
						436 9								
05	9455 X	4112	-0-	-5343	-0-	60 1	3608 3	Y			390	384 1		18
						15 4	429 9							
*06	9150 X	4787	-0-	-4363	-0-	71 1	3789 3	Y			843	804 0	1 8	57
						927 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	352	388 0		21
BEINHORN RANCH													WELL #: 18H RRCID -> 270287 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8425 - 13513	
02	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	124 1	8960 3	Y			1053	1036 1		55
						1158 9								
03	11200 X	11200	-0-	-0-	-0-	160 1	9839 3	Y			1092	1097 1		50
						1201 9								
04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	193 1	11210 3	Y			1077	1094 1		33
						1 4	1185 9							
05	13254 X	13254	-0-	-0-	-0-	197 1	11844 3	Y			1059	1042 1		50
						48 4	1165 9							
*06	16248 X	16248	-0-	-0-	-0-	90 1	15001 3	Y			1051	1029 0		73
						1 4	1156 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	886	911 0		48
BEINHORN RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 270289 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8545 - 13700	
02	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	38 1	2748 3	Y			-0-			-0-
03	2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	47 1	2868 3	Y			-0-			-0-
04	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	47 1	2756 3	Y			-0-			-0-
05	2666 N	2643	-0-	-23	-0-	43 1	2590 3	Y			-0-			-0-
						10 4								
*06	2580 N	615	-0-	-1965	-0-	11 1	604 3	Y			-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 609

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC		//CONT.//		797102													
BEINHORN RANCH		WELL #:		28H		RRCID -> 270291		COMPL. DATE 09/26/2013		TOTAL DEPTH		8093 PERF. 8813 - 13454					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-		68	1	4899	3	Y	588	578	1			31
03	5589 X	5589	-0-	-0-	-0-		647	9	4839	3	Y	609	612	1			28
04	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-		80	1	4553	3	Y	600	610	1			18
05	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-		670	9	4743	3	Y	601	591	1			28
*06	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-		78	1	8643	3	Y	671	654	0			45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		660	9	738	9	Y	492	511	0			26
							79	1									
							19	4									
							161	1									
							1	4									

BEINHORN RANCH		WELL #:		31H		RRCID -> 270348		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH		8124 PERF. 8829 - 14013					
02	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-		128	1	9325	3	Y	567	557	1			30
03	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-		624	9	9379	3	Y	587	590	1			27
04	9785 X	9785	-0-	-0-	-0-		153	1	8993	3	Y	579	588	1			18
05	9846 X	9846	-0-	-0-	-0-		646	9	637	9	Y	569	560	1			27
*06	13312 X	13312	-0-	-0-	-0-		154	1	9035	3	Y	569	560	1			27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1	4	626	9	Y	990	1013	0			52
							149	1	11839	3	Y	1137	1086	0		2 8	75
							36	4	1251	9	Y	990	1013	0			52
							221	1									
							1	4									

BEINHORN RANCH		WELL #:		32H		RRCID -> 270352		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH		8151 PERF. 9136 - 13755					
02	7196 X	5020	-0-	-2176	-0-		63	1	4564	3	Y	357	351	1			19
03	8246 X	5018	-0-	-3228	-0-		393	9	4537	3	Y	370	372	1			17
04	7980 X	4824	-0-	-3156	-0-		74	1	4347	3	Y	365	371	1			11
05	8246 X	5104	-0-	-3142	-0-		407	9	402	9	Y	359	353	1			17
*06	9167 X	9167	-0-	-0-	-0-		77	1	4613	3	Y	2699	2539	0			176
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		19	4	395	9	Y	1105	1218	0			63
							114	1	6084	3	Y	1105	1218	0			63
							2969	9									

BEINHORN RANCH		WELL #:		33H		RRCID -> 270381		COMPL. DATE 10/16/2013		TOTAL DEPTH		8142 PERF. 8720 - 13704					
02	13832 X	13288	-0-	-544	-0-		292	1	11880	3	Y	989	991	1			82
03	15314 X																

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 610

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BEINHORN RANCH				//CONT.// 797102	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	34H	RRCID ->	270382	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8129	PERF.	8556	-	13097			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10304 X	8614	-0-	-1690	-0-			196	18 4	7978	3 9	Y	384	379	1			32
03	11408 X	8225	-0-	-3183	-0-			146	17 4	7535	3 9	Y	479	487	1			24
04	10170 X	6848	-0-	-3322	-0-			112	11 4	6154	3 9	Y	519	515	1			28
05	9548 X	6818	-0-	-2730	-0-			115	51 4	6246	3 9	Y	369	373	1			24
*06	9240 X	4283	-0-	-4957	-0-			143	9 4	4042	3 9	Y	81	98	0			7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					89	9	Y	164	162	0			9
BEINHORN RANCH				WELL #:	35H	RRCID ->	270384	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8182	PERF.	8776	-	13726			
02	7980 X	6193	-0-	-1787	-0-			140	13 4	5711	3 9	Y	299	293	1			25
03	8835 X	6176	-0-	-2659	-0-			110	13 4	5693	3 9	Y	327	335	1			17
04	8550 X	5976	-0-	-2574	-0-			102	10 4	5629	3 9	Y	214	219	1			12
05	8060 X	5757	-0-	-2303	-0-			100	44 4	5422	3 9	Y	174	175	1			11
*06	7800 X	3415	-0-	-4385	-0-			108	6 4	3012	3 9	Y	263	255	0			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					289	9	Y	272	277	0			15
BEINHORN RANCH				WELL #:	36H	RRCID ->	270403	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	8155	PERF.	8928	-	13863			
02	7728 X	6242	-0-	-1486	-0-			132	13 4	5338	3 9	Y	690	686	1			57
03	8796 X	8796	-0-	-0-	-0-			154	18 4	7955	3 9	Y	608	634	1			31
04	9112 X	9112	-0-	-0-	-0-			150	15 4	8327	3 9	Y	564	564	1			31
05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-			157	70 4	8582	3 9	Y	667	654	1			44
*06	8520 X	7301	-0-	-1219	-0-			226	13 4	6332	3 9	Y	664	656	0	2	8	50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					730	9	Y	658	671	0			37
BRISCOE FRIDAY RANCH				WELL #:	28H	RRCID ->	270534	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	9020	-	14171			
02	11607 X	11607	-0-	-0-	-0-			32	15 4	10798	3 9	Y	693	695	1			27
03	12764 X	12764	-0-	-0-	-0-			39	25 4	11887	3 9	Y	739	748	1			18
04	12030 X	11212	-0-	-818	-0-			38	12 4	10344	3 9	Y	744	731	1			31
05	12865 X	11239	-0-	-1626	-0-			34	14 4	10428	3 9	Y	694	698	1			27
*06	12450 X	7792	-0-	-4658	-0-			21	18 4	7225	3 9	Y	480	491	0			16
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					528	9	Y	295	297	0			14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 29H RRCID -> 270536 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8765 - 14396															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5600 X	3131	-0-	-2469	-0-	8	1	2837	3	Y	256	261	1		10
						4	4	282	9						
03	6200 X	3315	-0-	-2885	-0-	10	1	2977	3	Y	293	296	1		7
						6	4	322	9						
04	5040 X	4005	-0-	-1035	-0-	13	1	3595	3	Y	357	349	1		15
						4	4	393	9						
05	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	15	1	4631	3	Y	337	339	1		13
						6	4	371	9						
*06	3930 X	3829	-0-	-101	-0-	10	1	3566	3	Y	222	228	0		8
						9	4	244	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	276	270	0		14
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 270538 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8882 - 14490															
02	8316 X	6918	-0-	-1398	-0-	19	1	6436	3	Y	413	415	1		16
						9	4	454	9						
03	9424 X	8239	-0-	-1185	-0-	25	1	7639	3	Y	508	511	1		13
						16	4	559	9						
04	9120 X	6851	-0-	-2269	-0-	23	1	6293	3	Y	480	473	1		20
						7	4	528	9						
05	9424 X	7958	-0-	-1466	-0-	24	1	7426	3	Y	453	455	1		18
						10	4	498	9						
*06	7980 X	7093	-0-	-887	-0-	20	1	6664	3	Y	357	363	0		11
						16	4	393	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	512	500	0		23
BRISCOE FRIDAY RANCH															
WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977															
02	672 X	413	-0-	-259	-0-	1	1	392	3	Y	17	17	1		1
						1	4	19	9						
03	744 X	173	-0-	-571	-0-	1	1	165	3	Y	6	7	1		-0-
						7	9								
04	750 X	9	-0-	-741	-0-	5	3	4	9	Y	4	4	1		-0-
05	775 X	134	-0-	-641	-0-	132	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
*06	750 X	1	-0-	-749	-0-	1	3			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 67H RRCID -> 270544 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8050 - 12007															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272															
02	12992 X	9176	-0-	-3816	-0-	34	1	8514	3	Y	571	569	0		49
						628	9								
03	11811 X	11015	-0-	-796	-0-	45	1	10379	3	Y	537	549	0		37
						591	9								
04	11430 X	10303	-0-	-1127	-0-	45	1	9801	3	Y	415	420	0		32
						457	9								
05	11099 X	11099	-0-	-0-	-0-	49	1	10475	3	Y	498	481	0		49
						27	4	548	9						
*06	10650 X	9815	-0-	-835	-0-	48	1	9282	3	Y	441	434	0	1 8	55
						485	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	407	404	0		58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5964 X	5098	-0-	-866	-0-	19	1	4636	3	Y	403	418	0	35
						443	9							
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	26	1	6036	3	Y	393	401	0	27
						432	9							
04	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	26	1	5565	3	Y	305	308	0	24
						336	9							
05	5642 X	5027	-0-	-615	-0-	21	1	4586	3	Y	371	359	0	36
						12	4	408	9					
*06	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	42	1	8085	3	Y	335	330	0	40
						369	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	284	285	0	39
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 68H RRCID -> 270591 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 8174 - 11695														
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	453 X	453	-0-	-0-	-0-	2	1	421	3	Y	27	25	0	2
						30	9							
04	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	4	1	769	3	Y	316	294	0	24
						348	9							
05	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	5	1	1117	3	Y	371	359	0	36
						3	4	408	9					
*06	3000 N	4513	-0-	1513	1513	19	1	3731	3	Y	694	646	0	82
						763	9					2	8	
*07	1513 X	-0-	-0-	-1513	-0-					Y	426	444	0	64
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 74H RRCID -> 270592 COMPL. DATE 05/14/2013 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 8247 - 12948														
02	8792 X	7114	-0-	-1678	-0-	27	1	6742	3	Y	314	319	0	27
						345	9							
03	12741 X	7090	-0-	-5651	-0-	28	1	6558	3	Y	458	453	0	32
						504	9							
04	12330 X	2620	-0-	-9710	-0-	10	1	2054	3	Y	505	498	0	39
						556	9							
05	12741 X	5247	-0-	-7494	-0-	21	1	4563	3	Y	592	573	0	58
						12	4	651	9					
*06	12060 X	4455	-0-	-7605	-0-	21	1	4103	3	Y	301	319	0	41
						331	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	158	174	0	25
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 75H RRCID -> 270593 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 8617 - 13042														
02	9800 X	8220	-0-	-1580	-0-	30	1	7527	3	Y	603	598	0	52
						663	9							
03	10447 X	10103	-0-	-344	-0-	40	1	9269	3	Y	722	724	0	50
						794	9							
04	10110 X	10018	-0-	-92	-0-	44	1	9418	3	Y	505	516	0	39
						556	9							
05	10447 X	10392	-0-	-55	-0-	46	1	9773	3	Y	498	488	0	49
						25	4	548	9					
*06	9780 X	8718	-0-	-1062	-0-	43	1	8247	3	Y	389	388	0	50
						428	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	517	495	0	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 69H RRCID -> 270595 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8158 - 12884														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	11648 X	9102	-0-	-2546	-0-	34 1	8428 3	Y	581	580	0		50	
						1 4	639 9							
03	12896 X	9213	-0-	-3683	-0-	37 1	8610 3	Y	514	528	0		36	
						1 4	565 9							
04	11550 X	9294	-0-	-2256	-0-	41 1	8812 3	Y	401	406	0		31	
						441 9								
05	10912 X	9069	-0-	-1843	-0-	39 1	8470 3	Y	490	473	0		48	
						21 4	539 9							
*06	10560 X	5546	-0-	-5014	-0-	27 1	5196 3	Y	294	302	0	1 8	39	
						323 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	56	0		8	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 70H RRCID -> 270617 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 12972														
02	9492 X	5796	-0-	-3696	-0-	22 1	5548 3	Y	205	211	0		18	
						226 9								
03	8463 X	7955	-0-	-508	-0-	32 1	7554 3	Y	335	330	0		23	
						369 9								
04	7620 X	7316	-0-	-304	-0-	33 1	7027 3	Y	233	238	0		18	
						256 9								
05	7843 X	7368	-0-	-475	-0-	33 1	7024 3	Y	266	258	0		26	
						18 4	293 9							
*06	7710 X	7229	-0-	-481	-0-	36 1	6904 3	Y	263	257	0		33	
						289 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	387	367	0		53	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 72H RRCID -> 270624 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8049 - 12560														
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-				-0-	
03	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	9 1	2063 3	Y	306	285	0		21	
						337 9								
04	11210 X	11210	-0-	-0-	-0-	49 1	10523 3	Y	580	556	0		45	
						638 9								
05	10112 X	10112	-0-	-0-	-0-	44 1	9575 3	Y	426	429	0		42	
						24 4	469 9							
*06	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	17 1	3302 3	Y	192	207	0		27	
						211 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	148	153	0		22	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 62H RRCID -> 270625 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8205 - 11628														
02	9464 X	8869	-0-	-595	-0-	33 1	8262 3	Y	522	521	0		45	
						574 9								
03	12245 X	11868	-0-	-377	-0-	48 1	11292 3	Y	479	491	0		33	
						1 4	527 9							
04	11850 X	10120	-0-	-1730	-0-	45 1	9675 3	Y	364	369	0		28	
						400 9								
05	12245 X	8585	-0-	-3660	-0-	37 1	8056 3	Y	429	415	0		42	
						20 4	472 9							
*06	11490 X	7350	-0-	-4140	-0-	36 1	6942 3	Y	338	336	0	1 8	43	
						372 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	391	379	0		55	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 63H RRCID -> 270632 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8017 - 11469														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	4340 X	2272	-0-	-2068	-0-	8 1	2078	3	Y		169	171	0	15
03	4371 X	1123	-0-	-3248	-0-	186 9	729	3	Y		355	345	0	25
04	3660 X	2496	-0-	-1164	-0-	3 1	2159	3	Y		297	299	0	23
05	7751 X	7751	-0-	-0-	-0-	391 9	7331	3	Y		334	324	0	33
*06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	10 1	367	9			489	462	0	59
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	327 9	5530	3	Y		441	437	0	63
						34 1								
						19 4								
						29 1								
						538 9								
FOGMT														
WELL #: 10SP RRCID -> 270634 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6673 - 12356														
02	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	198 1	4878	3	Y		543	528	0	33
03	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	2 4	597	9			441	454	0	20
04	5310 X	4688	-0-	-622	-0-	209 1	5027	3	Y		364	360	0	24
05	5487 X	5331	-0-	-156	-0-	1 4	485	9			376	378	0	22
*06	5310 X	722	-0-	-4588	-0-	173 1	4113	3	Y		194	202	0	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	400	9			214	213	0	14
						200 1	4702	3	Y					
						15 4	414	9						
						32 1	477	3	Y					
						213 9								
FOGMT														
WELL #: 11SP RRCID -> 270636 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6975 - 12736														
02	5880 X	4579	-0-	-1301	-0-	170 1	4208	3	Y		181	185	0	11
03	5983 X	5812	-0-	-171	-0-	2 4	199	9			718	696	0	33
04	5160 X	4993	-0-	-167	-0-	200 1	4821	3	Y		544	541	0	36
05	5084 X	4450	-0-	-634	-0-	1 4	790	9			525	531	0	30
*06	5610 X	3521	-0-	-2089	-0-	176 1	4217	3	Y		716	702	0	42
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	598	9			1487	1439	0	90
						157 1	3703	3	Y					
						12 4	578	9						
						170 1	2561	3	Y					
						2 4	788	9						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 19H RRCID -> 270642 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8333 - 12139														
02	6636 X	3594	-0-	-3042	-0-	11 1	2784	3	Y		726	722	0	63
03	7347 X	5030	-0-	-2317	-0-	799 9	4318	3	Y		630	649	0	44
04	6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	19 1	6356	3	Y		546	548	0	42
05	6355 X	6333	-0-	-22	-0-	693 9	5676	3	Y		561	548	0	55
*06	6150 X	2004	-0-	-4146	-0-	30 1	617	9			445	444	0	55
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	601 9	1506	3	Y		896	832	0	119
						26 1								
						14 4								
						8 1								
						490 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 71H RRCID -> 270646 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8213 - 13061															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	10892 X	8736	-0-	-2156	-0-	33	1	8257	3	Y	405	412	0	35	
03	12059 X	7933	-0-	-4126	-0-	446	9	7376	3	Y	477	479	0	33	
04	10050 X	-0-	-0-	-10050	-0-	32	1			Y	229	244	0	18	
05	10137 X	245	-0-	-9892	-0-	525	9	243	3	Y	-0-	18	0	-0-	
*06	9360 X	3817	-0-	-5543	-0-	1	4								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	3797	3	Y	-0-	230	0	-0-	
										Y	264			34	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 33H RRCID -> 270651 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8361 - 12709	
02	4116 X	2880	-0-	-1236	-0-	10	1	2543	3	Y	297	293	0	26	
03	4557 X	2823	-0-	-1734	-0-	327	9	2574	3	Y	216	227	0	15	
04	3240 X	2685	-0-	-555	-0-	11	1	2526	3	Y	134	139	0	10	
05	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	238	9			Y	158	153	0	15	
*06	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	12	1	4192	3	Y					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	147	9	174	9		579	526	0	67	
						19	1	3305	3	Y			1 8		
						11	4								
						17	1			Y	453	454	0	66	
						637	9								
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 34H RRCID -> 270653 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8233 - 13093	
02	13832 X	9052	-0-	-4780	-0-	34	1	8656	3	Y	328	330	0	28	
03	12865 X	9668	-0-	-3197	-0-	1	4	361	9						
04	12930 X	8267	-0-	-4663	-0-	39	1	9152	3	Y	433	431	0	30	
05	13361 X	7534	-0-	-5827	-0-	1	4	476	9						
*06	12930 X	8725	-0-	-4205	-0-	36	1	7857	3	Y	340	344	0	26	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	374	9			Y	418	403	0	41	
						33	1	7024	3	Y					
						17	4	460	9		347	344	0	44	
						43	1	8300	3	Y					
						382	9				403	390	0	57	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 64H RRCID -> 270678 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 8724 - 12112	
02	5628 X	4779	-0-	-849	-0-	18	1	4424	3	Y	306	308	0	26	
03	6045 X	4260	-0-	-1785	-0-	337	9	3938	3	Y	277	284	0	19	
04	5640 X	3265	-0-	-2375	-0-	17	1	2633	3	Y	564	539	0	44	
05	5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-	305	9			Y	-0-	44	0	-0-	
*06	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-	12	1			Y	-0-			-0-	
07	DLQ 6-10	-0-	-0-	-0-	-0-	620	9			Y	-0-			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #:	76H	RRCID ->	270771	COMPL. DATE	05/16/2013	TOTAL DEPTH	7761	PERF.	8113 - 15016				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10220 X	7801	-0-		-2419	-0-	65 1	5 4	6961 3	770 9	Y	700	702 0				24
03	11315 X	10056	-0-		-1259	-0-	90 1	1 4	9105 3	860 9	Y	782	778 0				28
04	10050 X	8268	-0-		-1782	-0-	56 1	1 4	7585 3	626 9	Y	569	560 0				37
05	10137 X	8200	-0-		-1937	-0-	170 1	46 4	7535 3	449 9	Y	408	377 0				68
*06	9810 X	5567	-0-		-4243	-0-	144 1	24 4	4113 3	1286 9	Y	1169	1212 0		9 1		17
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1128	1137 0		5 1		3
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	77H	RRCID ->	270781	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	7771	PERF.	8494 - 14188				
02	9380 X	6054	-0-		-3326	-0-	49 1	4 4	5299 3	702 9	Y	638	644 0				22
03	9393 X	6798	-0-		-2595	-0-	58 1	1 4	5878 3	861 9	Y	783	777 0				28
04	9090 X	8949	-0-		-141	-0-	60 1	1 4	8216 3	672 9	Y	611	600 0				39
05	8525 X	3248	-0-		-5277	-0-	65 1	17 4	2882 3	284 9	Y	258	254 0				43
*06	7650 X	318	-0-		-7332	-0-	9 1	2 4	271 3	36 9	Y	33	74 0				2
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	77	78 0				1
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	83H	RRCID ->	270782	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7719	PERF.	8396 - 13870				
02	11788 X	10167	-0-		-1621	-0-	90 1	6 4	9612 3	459 9	Y	417	418 0				14
03	13051 X	9448	-0-		-3603	-0-	87 1	1 4	8821 3	539 9	Y	490	487 0				17
04	11220 X	3804	-0-		-7416	-0-	27 1	134 9	3643 3		Y	122	131 0				8
05	11253 X	3702	-0-		-7551	-0-	80 1	22 4	3519 3	81 9	Y	74	70 0				12
*06	10890 X	10380	-0-		-510	-0-	332 1	56 4	9517 3	475 9	Y	432	436 0		3 1		5
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	118	123 0				-0-
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	80H	RRCID ->	270783	COMPL. DATE	05/26/2013	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	8538 - 13790				
02	13804 X	11406	-0-		-2398	-0-	100 1	7 4	10685 3	614 9	Y	558	563 0				19
03	14074 X	11247	-0-		-2827	-0-	103 1	1 4	10481 3	662 9	Y	602	600 0				21
04	13200 X	2081	-0-		-11119	-0-	13 1	167 9	1901 3		Y	152	163 0				10
05	12710 X	1041	-0-		-11669	-0-	21 1	5 4	913 3	102 9	Y	93	87 0				16
*06	12210 X	621	-0-		-11589	-0-	13 1	2 4	365 3	241 9	Y	219	230 0		2 1		3
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	303	304 0		1 1		1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 270792 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8640 - 13231														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	42 1	3065 3	Y	336	330 1				18
03	3813 X	3646	-0-	-167	-0-	370 9	3210 3	Y	348	350 1				16
04	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	53 1	3290 3	Y	344	349 1				11
05	3813 X	3776	-0-	-37	-0-	383 9	3336 3	Y	337	332 1				16
*06	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	57 1	371 9	Y	257	255 0				18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	378 9	5003 3	Y	56	70 0				4
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 32H RRCID -> 270800 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8345 - 12555														
02	7783 X	7783	-0-	-0-	-0-	30 1	7380 3	Y	339	343 0				29
03	5983 X	5510	-0-	-473	-0-	373 9	5080 3	Y	371	374 0				26
04	5790 X	4635	-0-	-1155	-0-	22 1	4348 3	Y	243	250 0				19
05	8618 X	5246	-0-	-3372	-0-	408 9	4869 3	Y	311	300 0				30
*06	8340 X	6227	-0-	-2113	-0-	20 1	342 9	Y	314	306 0				39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	267 9	5851 3	Y	346	336 0				49
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 270884 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8575 - 12263														
02	9828 X	7772	-0-	-2056	-0-	125 1	5422 3	Y	2007	1971 0				120
03	9951 X	7962	-0-	-1989	-0-	17 4	2208 9	Y	2075	2093 0				102
04	9480 X	7486	-0-	-1994	-0-	129 1	5549 3	Y	2048	2074 0				76
05	9796 X	7781	-0-	-2015	-0-	1 4	2283 9	Y	2078	2090 0				64
*06	9480 X	9379	-0-	-101	-0-	116 1	5112 3	Y	1826	1783 0				107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	2253 9	Y	1434	1446 0				95
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 270887 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8331 - 12049														
02	6692 X	5749	-0-	-943	-0-	115 1	5369 3	Y	1301	1276 0				78
03	7409 X	5814	-0-	-1595	-0-	11 4	2286 9	Y	1430	1437 0				71
04	6930 X	5433	-0-	-1497	-0-	45 1	7323 3	Y	1321	1343 0				49
05	7099 X	5788	-0-	-1311	-0-	2 4	2009 9	Y	1315	1324 0				40
*06	6719 X	6719	-0-	-0-	-0-	97 1	4208 3	Y	1162	1134 0				68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4	1431 9	Y	1099	1095 0				72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 58H RRCID -> 270888 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8096 - 12024															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	8064 X	6598	-0-	-1466	-0-	111 1	4824 3	Y	1498	1469	0			89	
						15 4	1648 9								
03	8928 X	6670	-0-	-2258	-0-	112 1	4838 3	Y	1563	1575	0			77	
						1 4	1719 9								
04	8220 X	6168	-0-	-2052	-0-	100 1	4405 3	Y	1507	1528	0			56	
						5 4	1658 9								
05	7843 X	6524	-0-	-1319	-0-	102 1	4733 3	Y	1526	1535	0			47	
						10 4	1679 9								
*06	7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	38 1	6289 3	Y	1417	1381	0			84	
						2 4	1559 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	676	713	0			47	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 270918 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7619 - 12444	
02	2716 X	2485	-0-	-231	-0-	37 1	603 3	Y	1677	1655	0			133	
						1845 9									
03	3224 X	2190	-0-	-1034	-0-	45 1	807 3	Y	1216	1244	0			105	
						1338 9									
04	3120 X	2023	-0-	-1097	-0-	69 1	1374 3	Y	527	583	0			49	
						580 9									
05	3224 X	1397	-0-	-1827	-0-	37 1	738 3	Y	565	553	0			61	
						622 9									
*06	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	131 1	2548 3	Y	730	700	0			91	
						803 9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1204	1144	0			151	
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 270919 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7752 - 12454	
02	T. A.	4762	-0-	4762	10918	237 1	3853 3	Y	611	636	0			48	
						672 9									
03	T. A.	4480	-0-	4480	15398	202 1	3652 3	Y	569	568	0			49	
						626 9									
04	18496 X	3098	-0-	-15398	-0-	139 1	2770 3	Y	172	205	0			16	
						189 9									
05	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	222 1	4331 3	Y	-0-	16	0			-0-	
*06	5910 X	2109	-0-	-3801	-0-	103 1	2006 3	Y	-0-					-0-	
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 81H RRCID -> 270923 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8605 - 13857	
02	13048 X	7760	-0-	-5288	-0-	68 1	7223 3	Y	422	428	0			14	
						5 4	464 9								
03	13981 X	10745	-0-	-3236	-0-	101 1	10248 3	Y	359	360	0			13	
						1 4	395 9								
04	12180 X	3025	-0-	-9155	-0-	21 1	2901 3	Y	94	101	0			6	
						103 9									
05	10416 X	83	-0-	-10333	-0-	18 3	65 9	Y	59	55	0			10	
*06	10410 X	695	-0-	-9715	-0-	23 1	668 3	Y	-0-	10	0			-0-	
						4 4									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	50	49	0			1	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA RANCH																	
WELL #: 60H RRCID -> 270948 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8422 - 15039																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	14308 X	13396	-0-	-912	-0-	49 1	11663 3	Y	1530	1535	0		23				
						1 4	1683 9										
03	15841 X	14253	-0-	-1588	-0-	50 1	12415 3	Y	1621	1620	0		24				
						5 4	1783 9										
04	14670 X	14291	-0-	-379	-0-	50 1	12494 3	Y	1583	1583	0		24				
						6 4	1741 9										
05	15159 X	14037	-0-	-1122	-0-	52 1	12276 3	Y	1524	1522	0		26				
						33 4	1676 9										
*06	15149 X	15149	-0-	-0-	-0-	56 1	13319 3	Y	1600	1575	0	1 8	50				
						14 4	1760 9										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1436	1437	0		49				
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 61H RRCID -> 270949 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666			
02	14560 X	12998	-0-	-1562	-0-	48 1	11202 3	Y	1588	1593	0		23				
						1 4	1747 9										
03	15965 X	14186	-0-	-1779	-0-	50 1	12252 3	Y	1708	1706	0		25				
						5 4	1879 9										
04	15450 X	13614	-0-	-1836	-0-	48 1	11693 3	Y	1697	1696	0		26				
						6 4	1867 9										
05	14880 X	13724	-0-	-1156	-0-	50 1	11859 3	Y	1621	1619	0		28				
						32 4	1783 9										
*06	14010 X	12886	-0-	-1124	-0-	48 1	11174 3	Y	1503	1484	0		47				
						11 4	1653 9										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1078	1089	0		36				
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 62H RRCID -> 270951 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8610 - 14713			
02	22960 X	19333	-0-	-3627	-0-	72 1	16893 3	Y	2151	2168	0		32				
						2 4	2366 9										
03	25420 X	20609	-0-	-4811	-0-	74 1	18016 3	Y	2284	2282	0		34				
						7 4	2512 9										
04	24030 X	20224	-0-	-3806	-0-	71 1	17759 3	Y	2168	2169	0		33				
						9 4	2385 9										
05	23064 X	19940	-0-	-3124	-0-	74 1	17503 3	Y	2105	2102	0		36				
						47 4	2316 9										
*06	21360 X	20354	-0-	-1006	-0-	75 1	17963 3	Y	2088	2058	0	1 8	65				
						19 4	2297 9										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2015	2012	0		68				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8589 - 12571			
02	7392 X	4674	-0-	-2718	-0-	176 1	3860 3	Y	580	586	0		49				
						638 9											
03	7285 X	5681	-0-	-1604	-0-	246 1	4948 3	Y	443	463	0		29				
						487 9											
04	7050 X	4967	-0-	-2083	-0-	174 1	4279 3	Y	466	393	0	45 1	57				
						1 4	513 9										
05	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	212 1	6985 3	Y	422	419	0		60				
						464 9											
*06	5537 X	5537	-0-	-0-	-0-	129 1	4794 3	Y	558	520	0	1 8	97				
						614 9											
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	415	454	0		58				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	19H	RRCID	-> 270962	COMPL.	DATE 04/10/2013	TOTAL	DEPTH	7870	PERF.	8547	-	13192				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	10752	X	7340	-0-	-3412	-0-			284	1	6261	3	Y	723	727	0			61	
03	11873	X	7689	-0-	-4184	-0-			795	9	6561	3	Y	728	742	0			47	
04	9120	X	8695	-0-	-425	-0-			801	9	7792	3	Y	529	445	0	66	1	65	
05	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-			3	4	582	9	Y	410	416	0			59	
*06	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-			278	1	9176	3	Y	946	845	0	1	8	158	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	4	8081	3	Y	827	872	0			113	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	25H	RRCID	-> 270963	COMPL.	DATE 04/10/2013	TOTAL	DEPTH	7857	PERF.	8480	-	13834				
02	9968	X	8320	-0-	-1648	-0-			312	1	6844	3	Y	1058	1057	0			89	
03	11036	X	9885	-0-	-1151	-0-			1164	9	8233	3	Y	1128	1144	0			73	
04	10440	X	8970	-0-	-1470	-0-			410	1	1241	9	Y	1251	1054	0	117	1	153	
05	10788	X	6928	-0-	-3860	-0-			1	4	7295	3	Y	1185	1169	0			169	
*06	9570	X	9561	-0-	-9	-0-			2	4	1376	9	Y	1106	1074	0			201	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			165	1	5459	3	Y	755	847	0			109	
									1304	9	8125	3	Y							
									218	1	1217	9	Y							
									1	4										
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	5H	RRCID	-> 270964	COMPL.	DATE 04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6965	PERF.	8117	-	12614				
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-							Y	-0-	7	0			-0-	
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-					-0-	
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-							Y	-0-					-0-	
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-							Y	-0-					-0-	
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
BRISCOE CARLA RANCH				WELL #:	6H	RRCID	-> 270965	COMPL.	DATE 04/11/2013	TOTAL	DEPTH	6913	PERF.	7732	-	12559				
02	11060	X	9320	-0-	-1740	-0-			450	1	7326	3	Y	1404	1379	0			111	
03	12245	X	7727	-0-	-4518	-0-			1544	9	6728	3	Y	569	631	0			49	
04	11850	X	7933	-0-	-3917	-0-			373	1	6474	3	Y	1032	986	0			95	
05	11687	X	10054	-0-	-1633	-0-			626	9	7955	3								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CARLA RANCH															
WELL #: 33H RRCID -> 270969 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7669 - 11556															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-				-0-
03	104 X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	2	2	0		-0-
						2	9								
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	4	4	0		-0-
						4	9								
05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	Y	22	20	0		2
						24	9								
*06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	10	11	0		1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	148	132	0		17
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 34H RRCID -> 270970 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 8745 - 11641	
02	8232 X	7118	-0-	-1114	-0-	382	1	6248	3	Y	444	467	0		35
						488	9								
03	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	570	1	10305	3	Y	357	361	0		31
						393	9								
04	10620 X	9898	-0-	-722	-0-	469	1	9318	3	Y	101	123	0		9
						111	9								
05	10974 X	7294	-0-	-3680	-0-	347	1	6742	3	Y	186	175	0		20
						205	9								
*06	10890 X	8922	-0-	-1968	-0-	425	1	8274	3	Y	202	197	0		24
						1	4	222	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	464	432	0		56
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 28H RRCID -> 270971 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 8060 - 12670	
02	2800 N	3483	-0-	683	683	200	1	3265	3	Y	16	15	0		1
						18	9								
03	2100 N	1417	-0-	-683	-0-	74	1	1335	3	Y	7	7	0		1
						8	9								
04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
05	310 X	300	-0-	-10	-0-	14	1	275	3	Y	10	9	0		1
						11	9								
*06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-	1	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	11	0		2
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 63H RRCID -> 270978 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8671 - 14760	
02	19712 X	16923	-0-	-2789	-0-	62	1	14641	3	Y	2017	2024	0		30
						1	4	2219	9						
03	21824 X	18525	-0-	-3299	-0-	65	1	16102	3	Y	2138	2136	0		32
						6	4	2352	9						
04	21120 X	17740	-0-	-3380	-0-	63	1	15438	3	Y	2028	2029	0		31
						8	4	2231	9						
05	21018 X	17193	-0-	-3825	-0-	63	1	14934	3	Y	1959	1957	0		33
						41	4	2155	9						
*06	18300 X	13057	-0-	-5243	-0-	41	1	9654	3	Y	3047	2987	0		93
						10	4	3352	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1878	1908	0		63

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 271010 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8880 - 15305														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18844 X	15617	-0-	-3227	-0-	59 1	14036 3	Y	1383	1389	0			20
						1 4	1521 9							
03	18662 X	17126	-0-	-1536	-0-	61 1	15032 3	Y	1843	1836	0			27
						6 4	2027 9							
04	18060 X	16693	-0-	-1367	-0-	59 1	14757 3	Y	1699	1700	0			26
						8 4	1869 9							
05	18662 X	15583	-0-	-3079	-0-	58 1	13838 3	Y	1500	1500	0			26
						37 4	1650 9							
*06	17730 X	8279	-0-	-9451	-0-	31 1	7397 3	Y	766	768	0			23
						8 4	843 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	440	448	0			15
FOGMT														
WELL #: 12SP RRCID -> 271033 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7222 - 13025														
02	14952 X	7422	-0-	-7530	-0-	245 1	6057 3	Y	1015	987	0			61
						3 4	1117 9							
03	16554 X	7988	-0-	-8566	-0-	278 1	6668 3	Y	945	963	0			43
						2 4	1040 9							
04	16020 X	5809	-0-	-10211	-0-	201 1	4799 3	Y	733	728	0			48
						3 4	806 9							
05	9455 X	5487	-0-	-3968	-0-	196 1	4608 3	Y	608	621	0			35
						14 4	669 9							
*06	7950 X	534	-0-	-7416	-0-	14 1	206 3	Y	285	301	0	1 8		18
						314 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	289	289	0			18
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 65H RRCID -> 271036 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7938 - 11273														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	T. A.	117	-0-	117	117	1 1	112 3	Y	4	4	0			-0-
						4 9								
05	T. A.	369	-0-	369	486	2 1	345 3	Y	19	17	0			2
						1 4	21 9							
*06	T. A.	422	-0-	422	908	2 1	419 3	Y	1	2	0			1
						1 9								
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	908			Y	7	6	0			2
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 12H RRCID -> 271052 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7882 - 12229														
02	9961 X	9961	-0-	-0-	-0-	46 1	8834 3	Y	983	982	0			33
						1081 9								
03	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	49 1	10832 3	Y	1092	1072	0	34 8		19
						1201 9								
04	6270 X	5328	-0-	-942	-0-	19 1	4683 3	Y	569	573	0			15
						626 9								
05	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-			Y	316	318	0			13
*06	6270 X	2073	-0-	-4197	-0-	5 1	1992 3	Y	68	74	0			8
						1 4	75 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	144	139	0			13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 13H RRCID -> 271073 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7602 - 11949															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
02	10108 X	-0-	-0-	-10108	-0-					Y	683	698	0		23
03	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	759	768	0		14
04	10830 X	10663	-0-	-167	-0-	40	1	9986	3	Y	579	578	0		15
						637	9								
05	11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	46	1	11500	3	Y	336	337	0		14
						370	9								
*06	10830 X	3731	-0-	-7099	-0-	11	1	3588	3	Y	119	121	0		12
						1	4	131	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	220	213	0		19
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 14H RRCID -> 271074 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7539 - 11887	
02	10395 X	10395	-0-	-0-	-0-	49	1	9658	3	Y	625	633	0		21
						688	9								
03	9579 X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	692	700	0		13
04	9270 X	6699	-0-	-2571	-0-	24	1	5970	3	Y	641	637	0		17
						705	9								
05	9579 X	8613	-0-	-966	-0-	33	1	8167	3	Y	375	376	0		16
						413	9								
*06	9270 X	2644	-0-	-6626	-0-	7	1	2509	3	Y	115	117	0	2 8	12
						1	4	127	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	191	186	0		17
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 15H RRCID -> 271075 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7477 - 11824	
02	5880 X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	592	594	0		20
03	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	34	1	7467	3	Y	513	524	0		9
						564	9								
04	6300 X	6155	-0-	-145	-0-	22	1	5493	3	Y	582	575	0		16
						640	9								
05	10064 X	10064	-0-	-0-	-0-	39	1	9674	3	Y	319	322	0		13
						351	9								
*06	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	50	1	16820	3	Y	323	302	0	5 8	30
						5	4	355	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	161	0		14
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 16H RRCID -> 271076 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7540 - 12043	
02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	49	1	9530	3	Y	681	683	0		23
						749	9								
03	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-	46	1	10185	3	Y	735	744	0		14
						809	9								
04	9060 X	7473	-0-	-1587	-0-	28	1	6928	3	Y	470	471	0		13
						517	9								
05	9362 X	6008	-0-	-3354	-0-	23	1	5714	3	Y	246	249	0		10
						271	9								
*06	9060 X	892	-0-	-8168	-0-	3	1	849	3	Y	36	42	0	1 8	3
						40	9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	84	81	0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CHUPADERA RANCH													
WELL #: 17H RRCID -> 271080 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7774 - 12277													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				Y	-0-			-0-
03	7791 X	7791	-0-	-0-	-0-	32	1	7092	3	Y	606	595 0	11
						667	9						
04	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	23	1	5858	3	Y	1055	1038 0	28
						1161	9						
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-				Y	559	564 0		23
*06	4950 X	2069	-0-	-2881	-0-	5	1	1990	3	Y	66	80 0	8
						1	4	73	9			1 8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	117	115 0		10
BRISCOE CARLA RANCH													
WELL #: 32H RRCID -> 271082 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779													
02	3388 X	2547	-0-	-841	-0-	108	1	1749	3	Y	627	623 0	49
						690	9						
03	3751 X	2535	-0-	-1216	-0-	95	1	1729	3	Y	646	638 0	56
						711	9					1 8	
04	3630 X	2588	-0-	-1042	-0-	84	1	1681	3	Y	748	735 0	69
						823	9						
05	3286 X	2212	-0-	-1074	-0-	62	1	1218	3	Y	847	825 0	91
						932	9						
*06	3030 X	2700	-0-	-330	-0-	105	1	2038	3	Y	506	529 0	68
						557	9						
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	478	482 0		64
BRISCOE CARLA RANCH													
WELL #: 30H RRCID -> 271083 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7803 - 12336													
02	T. A.	7419	-0-	7419	10017	384	1	6235	3	Y	727	669 0	58
						800	9						
03	T. A.	4399	-0-	4399	14416	182	1	3271	3	Y	860	844 0	74
						946	9						
04	17625 X	3209	-0-	-14416	-0-	129	1	2579	3	Y	455	487 0	42
						501	9						
05	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	107	1	2085	3	Y	-0-	42 0	-0-
*06	6810 X	-0-	-0-	-6810	-0-				Y	-0-			-0-
07	7037 X	-0-	-0-	-7037	-0-				Y	25	22 0		3
BRISCOE CATARINA NORTH													
WELL #: 82H RRCID -> 271108 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8336 - 13895													
02	8008 X	7920	-0-	-88	-0-	66	1	7172	3	Y	615	618 0	21
						5	4	677	9				
03	10911 X	10911	-0-	-0-	-0-	99	1	10125	3	Y	624	623 0	22
						1	4	686	9				
04	8580 X	2362	-0-	-6218	-0-	16	1	2169	3	Y	161	173 0	10
						177	9						
05	8866 X	1342	-0-	-7524	-0-	27	1	1197	3	Y	101	94 0	17
						7	4	111	9				
*06	10560 X	941	-0-	-9619	-0-	29	1	827	3	Y	73	88 0	2
						5	4	80	9				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	189	189 0	1 1	1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102										
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 271110	COMPL. DATE 06/25/2013	TOTAL DEPTH	8038	PERF. 8730	- 14622		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	18116 X	13365	-0-	-4751	-0-	90	1	11314	3	Y	1782	1778	0	73
						1	4	1960	9					
03	20057 X	14067	-0-	-5990	-0-	87	1	11826	3	Y	1955	1929	0	99
						3	4	2151	9					
04	18360 X	10523	-0-	-7837	-0-	68	1	8643	3	Y	1643	1665	0	77
						5	4	1807	9					
05	18972 X	15715	-0-	-3257	-0-	84	1	13026	3	Y	2275	2233	0	119
						102	4	2503	9					
*06	18360 X	15699	-0-	-2661	-0-	83	1	13280	3	Y	2118	2119	0	115
						6	4	2330	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1988	2028	0	75
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		2H	RRCID -> 271111	COMPL. DATE 06/26/2013	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 8560	- 14406		
02	13636 X	11646	-0-	-1990	-0-	80	1	9975	3	Y	1445	1442	0	59
						1	4	1590	9					
03	14105 X	12196	-0-	-1909	-0-	76	1	10303	3	Y	1650	1625	0	84
						2	4	1815	9					
04	13680 X	12150	-0-	-1530	-0-	80	1	10197	3	Y	1697	1702	0	79
						6	4	1867	9					
05	14136 X	7283	-0-	-6853	-0-	36	1	5519	3	Y	1532	1531	0	80
						43	4	1685	9					
*06	13680 X	8916	-0-	-4764	-0-	48	1	7610	3	Y	1141	1158	0	63
						3	4	1255	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1212	1230	0	45
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		3H	RRCID -> 271116	COMPL. DATE 06/28/2013	TOTAL DEPTH	8060	PERF. 8592	- 14291		
02	14476 X	10704	-0-	-3772	-0-	70	1	8799	3	Y	1667	1657	0	68
						1	4	1834	9					
03	13950 X	12348	-0-	-1602	-0-	76	1	10364	3	Y	1733	1713	0	88
						2	4	1906	9					
04	13500 X	12316	-0-	-1184	-0-	82	1	10580	3	Y	1497	1515	0	70
						7	4	1647	9					
05	17717 X	17717	-0-	-0-	-0-	102	1	15775	3	Y	1560	1548	0	82
						124	4	1716	9					
*06	17769 X	17769	-0-	-0-	-0-	98	1	15773	3	Y	1719	1708	0	92
						7	4	1891	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1645	1676	0	61
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:		4H	RRCID -> 271141	COMPL. DATE 06/19/2013	TOTAL DEPTH	8039	PERF. 8930	- 15253		
02	14056 X	12474	-0-	-1582	-0-	80	1	10036	3	Y	2143	2120	0	88
						1	4	2357	9					
03	14528 X	14528	-0-	-0-	-0-	93	1	12615	3	Y	1652	1647	0	84
						3	4	1817	9					
04	13170 X	12728	-0-	-442	-0-	85	1	10854	3	Y	1620	1627	0	76
						7	4	1782	9					
05	13826 X	13682	-0-	-144	-0-	77	1	11851	3	Y	1510	1507	0	79
						93	4	1661	9					
*06	17637 X	17637	-0-	-0-	-0-	93	1	14966	3	Y	2337	2292	0	124
						7	4	2571	9					
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1979	2029	0	74

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102											
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 271142	COMPL. DATE 06/17/2013	TOTAL DEPTH	8057	PERF. 8678	- 14947					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02		17920 X	17087 -0-	-833	-0-	118	1 14710	3	Y	2052	2036	0	84			
						2	4 2257	9								
03		19313 X	19057 -0-	-256	-0-	116	1 15756	3	Y	2893	2830	0	147			
						3	4 3182	9								
04		18690 X	16725 -0-	-1965	-0-	112	1 14345	3	Y	2054	2105	0	96			
						9	4 2259	9								
05		21091 X	21091 -0-	-0-	-0-	118	1 18315	3	Y	2285	2261	0	120			
						144	4 2514	9								
*06		18450 X	13906 -0-	-4544	-0-	75	1 11986	3	Y	1673	1700	0	93			
						5	4 1840	9								
07		0 X	-0- -0-	-0-	-0-				Y	2732	2725	0	100			
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	6H	RRCID -> 271143	COMPL. DATE 06/16/2013	TOTAL DEPTH	8010	PERF. 8655	- 14923					
02		9408 X	9212 -0-	-196	-0-	62	1 7748	3	Y	1274	1271	0	52			
						1	4 1401	9								
03		10416 X	8943 -0-	-1473	-0-	55	1 7509	3	Y	1252	1240	0	64			
						2	4 1377	9								
04		10080 X	9615 -0-	-465	-0-	63	1 8018	3	Y	1390	1389	0	65			
						5	4 1529	9								
05		11146 X	11146 -0-	-0-	-0-	60	1 9321	3	Y	1538	1523	0	80			
						73	4 1692	9								
*06		13466 X	13466 -0-	-0-	-0-	70	1 11290	3	Y	1910	1888	0	102			
						5	4 2101	9								
07		DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	1626	1667	0	61			
BRISCOE ECKHARDT-SWONKE UNIT				WELL #:	7H	RRCID -> 271144	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH	8033	PERF. 8774	- 14715					
02		8879 X	8879 -0-	-0-	-0-	58	1 7225	3	Y	1450	1445	0	59			
						1	4 1595	9								
03		9930 X	9930 -0-	-0-	-0-	59	1 8097	3	Y	1611	1588	0	82			
						2	4 1772	9								
04		9976 X	9976 -0-	-0-	-0-	64	1 8169	3	Y	1580	1588	0	74			
						5	4 1738	9								
05		9796 X	9683 -0-	-113	-0-	50	1 7658	3	Y	1741	1724	0	91			
						60	4 1915	9								
*06		10679 X	10679 -0-	-0-	-0-	55	1 8805	3	Y	1650	1651	0	90			
						4	4 1815	9								
07		DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	1845	1867	0	68			
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	64H	RRCID -> 271152	COMPL. DATE 11/30/2013	TOTAL DEPTH	7871	PERF. 9148	- 15198					
02		22204 X	19128 -0-	-3076	-0-	69	1 16366	3	Y	2446	2455	0	36			
						2	4 2691	9								
03		24583 X	20745 -0-	-3838	-0-	72	1 17866	3	Y	2545	2543	0	38			
						7	4 2800	9								
04		23010 X	20094 -0-	-2916	-0-	70	1 17295	3	Y	2473	2473	0	38			
						9	4 2720	9								
05		22661 X	20130 -0-	-2531	-0-	73	1 17349	3	Y	2419	2416	0	41			
						47	4 2661	9								
*06		20940 X	17467 -0-	-3473	-0-	63	1 15109	3	Y	2072	2049	0	65			
						16	4 2279	9								
07		DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-				Y	2631	2608	0	88			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 78H RRCID -> 271185 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8259 - 14052															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15260 X	13538	-0-	-1722	-0-	119 1	12803 3	9 4	607 9	Y	552	554 0			19
03	16895 X	13420	-0-	-3475	-0-	123 1	12617 3	2 4	678 9	Y	616	613 0			22
04	16350 X	8399	-0-	-7951	-0-	57 1	7836 3	1 4	505 9	Y	459	451 0			30
05	15779 X	9892	-0-	-5887	-0-	212 1	9331 3	57 4	292 9	Y	265	251 0			44
*06	14520 X	5896	-0-	-8624	-0-	175 1	5011 3	29 4	681 9	Y	619	650 0	4 1		10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	674	678 0	3 1		3
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 79H RRCID -> 271188 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8136 - 14275															
02	12628 X	9004	-0-	-3624	-0-	77 1	8304 3	6 4	617 9	Y	561	562 0			19
03	12958 X	9684	-0-	-3274	-0-	89 1	9010 3	1 4	584 9	Y	531	531 0			19
04	12240 X	6091	-0-	-6149	-0-	41 1	5605 3	1 4	444 9	Y	404	397 0			26
05	12648 X	6574	-0-	-6074	-0-	140 1	6199 3	38 4	197 9	Y	179	175 0			30
*06	10770 X	5839	-0-	-4931	-0-	171 1	4916 3	29 4	723 9	Y	657	673 0	4 1		9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	622	627 0	3 1		1
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 66H RRCID -> 271274 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 9086 - 15018															
02	12796 X	11822	-0-	-974	-0-	45 1	10626 3	1 4	1150 9	Y	1045	1049 0			15
03	13547 X	11907	-0-	-1640	-0-	44 1	10640 3	4 4	1219 9	Y	1108	1107 0			16
04	12450 X	11262	-0-	-1188	-0-	40 1	10042 3	5 4	1175 9	Y	1068	1068 0			16
05	13082 X	11199	-0-	-1883	-0-	41 1	9959 3	27 4	1172 9	Y	1065	1063 0			18
*06	12660 X	10600	-0-	-2060	-0-	40 1	9473 3	10 4	1077 9	Y	979	967 0			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1090 0			36
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 68H RRCID -> 271275 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8827 - 14868															
02	16268 X	14449	-0-	-1819	-0-	56 1	12988 3	1 4	1404 9	Y	1276	1276 0	5 8		19
03	18011 X	16261	-0-	-1750	-0-	60 1	14725 3	5 4	1471 9	Y	1337	1303 0	34 8		19
04	17250 X	16093	-0-	-1157	-0-	58 1	14509 3	7 4	1519 9	Y	1381	1373 0	6 8		21
05	17329 X	15179	-0-	-2150	-0-	57 1	13629 3	37 4	1456 9	Y	1324	1322 0			23
*06	15870 X	14107	-0-	-1763	-0-	54 1	12766 3	13 4	1274 9	Y	1158	1143 0	2 8		36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1259	1253 0			42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 70H		RRCID -> 271276		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 8896 - 15142	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	19852 X	17503	-0-	-2349	-0-	66 1	15401 3	Y	1850	1857	0		27
						1 4	2035 9						
03	21235 X	18293	-0-	-2942	-0-	65 1	16053 3	Y	1972	1970	0		29
						6 4	2169 9						
04	20160 X	17796	-0-	-2364	-0-	63 1	15726 3	Y	1817	1818	0		28
						8 4	1999 9						
05	19964 X	17413	-0-	-2551	-0-	65 1	15395 3	Y	1737	1735	0		30
						42 4	1911 9						
*06	19290 X	14832	-0-	-4458	-0-	55 1	13220 3	Y	1403	1389	0		44
						14 4	1543 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1445	1440	0		49
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #: 108H		RRCID -> 271277		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH		8033 PERF. 9216 - 15433	
02	13664 X	12377	-0-	-1287	-0-	46 1	10931 3	Y	1272	1277	0		19
						1 4	1399 9						
03	15128 X	13493	-0-	-1635	-0-	49 1	11931 3	Y	1372	1371	0		20
						4 4	1509 9						
04	14250 X	13111	-0-	-1139	-0-	46 1	11576 3	Y	1348	1347	0		21
						6 4	1483 9						
05	14477 X	12854	-0-	-1623	-0-	47 1	11343 3	Y	1303	1302	0		22
						31 4	1433 9						
*06	13590 X	12405	-0-	-1185	-0-	47 1	11023 3	Y	1204	1188	0		38
						11 4	1324 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	925	931	0		32
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 27H		RRCID -> 271280		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH		8128 PERF. 8490 - 13902	
02	7924 X	5642	-0-	-2282	-0-	211 1	4657 3	Y	704	705	0		59
						774 9							
03	7936 X	6776	-0-	-1160	-0-	283 1	5685 3	Y	734	745	0		48
						1 4	807 9						
04	5730 X	4000	-0-	-1730	-0-	130 1	3214 3	Y	595	501	0	69 1	73
						1 4	655 9						
05	6262 X	4342	-0-	-1920	-0-	114 1	3743 3	Y	441	451	0		63
						485 9							
*06	12527 X	12527	-0-	-0-	-0-	304 1	11296 3	Y	842	761	0	1 8	142
						1 4	926 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	705	751	0		96
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #: 20H		RRCID -> 271281		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH		8107 PERF. 8560 - 13078	
02	9492 X	4796	-0-	-4696	-0-	190 1	4179 3	Y	388	390	0		33
						427 9							
03	8990 X	3770	-0-	-5220	-0-	163 1	3280 3	Y	297	311	0		19
						327 9							
04	6360 X	4941	-0-	-1419	-0-	175 1	4282 3	Y	438	368	0	35 1	54
						2 4	482 9						
05	6572 X	5057	-0-	-1515	-0-	135 1	4476 3	Y	405	401	0		58
						446 9							
*06	6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	168 1	6279 3	Y	292	295	0		55
						1 4	321 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	243	264	0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 26H RRCID -> 271283 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8502 - 12966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6384 X	4290	-0-	-2094	-0-	169	1	3702	3	Y	381	388	0	32
03	6417 X	4796	-0-	-1621	-0-	419	9	4109	3	Y	438	442	0	28
04	6210 X	4065	-0-	-2145	-0-	205	1	3379	3	Y	497	418	0	61
05	6417 X	4377	-0-	-2040	-0-	482	9	547	9	Y	479	472	0	68
*06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	138	1	3736	3	Y	474	456	0	85
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	527	9	Y	411	440	0	56
						187	1	6976	3	Y				
						1	4	521	9	Y				
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 18H RRCID -> 271298 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7657 - 12358														
02	20804 X	8880	-0-	-11924	-0-	41	1	7890	3	Y	863	877	0	29
03	23033 X	9122	-0-	-13911	-0-	949	9	8382	3	Y	638	655	0	12
04	22290 X	14045	-0-	-8245	-0-	38	1	13304	3	Y	625	620	0	17
05	23033 X	11431	-0-	-11602	-0-	702	9	10910	3	Y	434	433	0	18
*06	22290 X	5534	-0-	-16756	-0-	53	1	5296	3	Y	201	199	0	19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	688	9	221	9	Y	204	205	0	18
						44	1							
						477	9							
						15	1							
						2	4							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 271299 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7578 - 12121														
02	13272 X	12770	-0-	-502	-0-	61	1	11947	3	Y	693	708	0	24
03	14694 X	13062	-0-	-1632	-0-	762	9	11980	3	Y	934	941	0	17
04	14220 X	9294	-0-	-4926	-0-	55	1	8617	3	Y	584	585	0	16
05	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-	1027	9			Y	311	314	0	13
*06	14220 X	1541	-0-	-12679	-0-	35	1	1526	3	Y	9	20	0	2
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	642	9			Y	15	16	0	1
						5	1							
						10	9							
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 20H RRCID -> 271300 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7343 - 11965														
02	8456 X	-0-	-0-	-8456	-0-					Y	804	809	0	27
03	9362 X	-0-	-0-	-9362	-0-					Y	983	992	0	18
04	9060 X	6812	-0-	-2248	-0-	24	1	6138	3	Y	591	593	0	16
05	13255 X	13255	-0-	-0-	-0-	650	9	12817	3	Y	351	352	0	15
*06	9060 X	4967	-0-	-4093	-0-	52	1	4750	3	Y	183	179	0	17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	386	9	201	9	Y	162	165	0	14
						15	1							
						1	4							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHUPADERA RANCH																	
WELL #: 21H RRCID -> 271303 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7349 - 11915																	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	31 1 691 9	6150 3	Y	628	638 0	21						
03	10356 X	10356	-0-	-0-	-0-	42 1 1001 9	9313 3	Y	910	914 0	17						
04	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	39 1 653 9	9595 3	Y	594	595 0	16						
05	11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	45 1 310 9	11224 3	Y	282	286 0	12						
*06	5880 X	5776	-0-	-104	-0-	16 1 2 4	5513 3	Y	223	214 0	20						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		245 9	Y	491	471 0	40						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 22H RRCID -> 271304 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7436 - 11926			
02	11570 X	11570	-0-	-0-	-0-	53 1 1068 9	10449 3	Y	971	984 0	33						
03	14141 X	14141	-0-	-0-	-0-	59 1 1162 9	12920 3	Y	1056	1070 0	19						
04	10020 X	-0-	-0-	-10020	-0-			Y	663	664 0	18						
05	10757 X	-0-	-0-	-10757	-0-			Y	340	344 0	14						
*06	10410 X	652	-0-	-9758	-0-	2 1 132 9	518 3	Y	120	121 0	12	1 8					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	267	256 0	23						
BRISCOE CARLA RANCH														WELL #: 29H RRCID -> 271305 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 8468 - 12468			
02	12236 X	5674	-0-	-6562	-0-	287 1 717 9	4670 3	Y	652	643 0	52						
03	13547 X	8352	-0-	-5195	-0-	401 1 719 9	7232 3	Y	654	650 0	56						
04	13110 X	10446	-0-	-2664	-0-	417 1 1700 9	8329 3	Y	1545	1458 0	143						
05	11843 X	11843	-0-	-0-	-0-	483 1 1961 9	9399 3	Y	1783	1735 0	191						
*06	14233 X	14233	-0-	-0-	-0-	601 1 1 4	11705 3	Y	1751	1720 0	222						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1926 9	Y	1751	1743 0	230						
BRISCOE CHUPADERA RANCH														WELL #: 23H RRCID -> 271306 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7523 - 12228			
02	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	34 1 1117 9	6482 3	Y	1015	1036 0	35						
03	10163 X	10163	-0-	-0-	-0-	40 1 1251 9	8872 3	Y	1137	1151 0	21						
04	6811 X	6811	-0-	-0-	-0-	24 1 748 9	6039 3	Y	680	683 0	18						
05	7526 X	7526	-0-	-0-	-0-	28 1 392 9	7106 3	Y	356	359 0	15						
*06	6990 X	1586	-0-	-5404	-0-	5 1 152 9	1429 3	Y	138	139 0	13	1 8					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	377	359 0	31						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 67H RRCID -> 271319 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8993 - 14921														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	9436 X	8235	-0-	-1201	-0-	31 1	7330 3	Y	794	795	0		12	
						1 4	873 9							
03	10013 X	8820	-0-	-1193	-0-	32 1	7962 3	Y	748	749	0		11	
						3 4	823 9							
04	9330 X	8465	-0-	-865	-0-	30 1	7476 3	Y	868	866	0		13	
						4 4	955 9							
05	9424 X	8341	-0-	-1083	-0-	30 1	7309 3	Y	893	891	0		15	
						20 4	982 9							
*06	8910 X	7739	-0-	-1171	-0-	30 1	7025 3	Y	615	611	0		18	
						7 4	677 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	635	633	0		20	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 69H RRCID -> 271320 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8860 - 14986														
02	12208 X	11096	-0-	-1112	-0-	43 1	9904 3	Y	1044	1048	0		15	
						1 4	1148 9							
03	13516 X	11850	-0-	-1666	-0-	43 1	10623 3	Y	1073	1072	0		16	
						4 4	1180 9							
04	12840 X	12179	-0-	-661	-0-	44 1	10968 3	Y	1055	1055	0		16	
						6 4	1161 9							
05	13237 X	12002	-0-	-1235	-0-	46 1	10782 3	Y	1041	1039	0		18	
						29 4	1145 9							
*06	12450 X	11743	-0-	-707	-0-	45 1	10591 3	Y	996	982	0	1 8	30	
						11 4	1096 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	947	946	0		31	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 65H RRCID -> 271357 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 9081 - 15338														
02	16632 X	14066	-0-	-2566	-0-	54 1	12583 3	Y	1298	1302	0		19	
						1 4	1428 9							
03	17360 X	14830	-0-	-2530	-0-	54 1	13289 3	Y	1347	1346	0		20	
						5 4	1482 9							
04	15810 X	14402	-0-	-1408	-0-	51 1	12904 3	Y	1309	1309	0		20	
						7 4	1440 9							
05	15934 X	14091	-0-	-1843	-0-	52 1	12582 3	Y	1294	1292	0		22	
						34 4	1423 9							
*06	15060 X	10043	-0-	-5017	-0-	38 1	9030 3	Y	878	873	0		27	
						9 4	966 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1050	1043	0		34	
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 71H RRCID -> 271395 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8536 - 11870														
02	7504 X	6126	-0-	-1378	-0-	107 1	4619 3	Y	1260	1229	0		75	
						14 4	1386 9							
03	8308 X	6667	-0-	-1641	-0-	120 1	5157 3	Y	1263	1276	0		62	
						1 4	1389 9							
04	6300 X	6038	-0-	-262	-0-	104 1	4562 3	Y	1243	1259	0		46	
						5 4	1367 9							
05	6789 X	6137	-0-	-652	-0-	100 1	4617 3	Y	1283	1290	0		39	
						9 4	1411 9							
*06	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	35 1	5773 3	Y	931	916	0		55	
						2 4	1024 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	821	823	0		53	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 72H RRCID -> 271396 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8630 - 11571														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6804 X	4522	-0-	-2282	-0-	78 1	3383 3	1051 9		Y	955	941 0		57
03	6727 X	4410	-0-	-2317	-0-	10 4	3311 3	1021 9		Y	928	939 0		46
04	6030 X	4176	-0-	-1854	-0-	77 1	3102 3	1001 9		Y	910	922 0		34
05	6231 X	4426	-0-	-1805	-0-	1 4	3318 3	1030 9		Y	936	941 0		29
*06	5400 X	5102	-0-	-298	-0-	70 1	4202 3	873 9		Y	794	776 0		47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4				Y	531	542 0		36
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 73H RRCID -> 271397 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8711 - 11823														
02	6048 X	6041	-0-	-7	-0-	97 1	4240 3	1691 9		Y	1537	1508 0		92
03	8463 X	5991	-0-	-2472	-0-	13 4	4678 3	1202 9		Y	1093	1131 0		54
04	8190 X	5662	-0-	-2528	-0-	110 1	4390 3	1168 9		Y	1062	1077 0		39
05	8463 X	5976	-0-	-2487	-0-	1 4	4573 3	1295 9		Y	1177	1180 0		36
*06	6990 X	6618	-0-	-372	-0-	100 1	5616 3	966 9		Y	878	863 0		51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4				Y	743	746 0		48
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 271429 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8530 - 13939														
02	13188 X	13182	-0-	-6	-0-	48 1	11223 3	1910 9		Y	1736	1738 0		26
03	14601 X	13746	-0-	-855	-0-	1 4	11720 3	1975 9		Y	1795	1795 0		26
04	14130 X	13465	-0-	-665	-0-	47 1	11468 3	1945 9		Y	1768	1767 0		27
05	14601 X	13435	-0-	-1166	-0-	4 4	11440 3	1916 9		Y	1742	1739 0		30
*06	14130 X	12456	-0-	-1674	-0-	46 1	10738 3	1662 9		Y	1511	1494 0		47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4				Y	1680	1671 0		56
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 271430 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 9037 - 14671														
02	14420 X	13797	-0-	-623	-0-	49 1	11512 3	2235 9		Y	2032	2040 0		30
03	15996 X	14885	-0-	-1111	-0-	1 4	12489 3	2340 9		Y	2127	2126 0		31
04	15480 X	14690	-0-	-790	-0-	51 1	12422 3	2212 9		Y	2011	2011 0		31
05	15996 X	14064	-0-	-1932	-0-	5 4	11643 3	2341 9		Y	2128	2123 0		36
*06	14880 X	13402	-0-	-1478	-0-	50 1	11415 3	1927 9		Y	1752	1734 0		54
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4				Y	1814	1808 0		60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE														
WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8131 - 13030														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	5 1	704 3	Y	466	475 1				18
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	513 9	1101 3	Y	990	959 1				49
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	9 1	1089 9	Y	909	930 1				28
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	2 4	747 3	Y	609	611 1				26
*06	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	4 1	596 3	Y	1059	1023 1	2 8			59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1000 9	670 9	Y	673	710 1				22
						7 1	790 3							
						1 4	1165 9							
						13 1								
						4 4								
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 271446 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8520 - 13479														
02	8372 X	7129	-0-	-1243	-0-	25 1	6044 3	Y	963	963 0				14
03	9269 X	7529	-0-	-1740	-0-	1 4	1059 9	Y	1021	1020 0				15
04	8040 X	7750	-0-	-290	-0-	25 1	6379 3	Y	938	939 0				14
05	7905 X	7892	-0-	-13	-0-	2 4	1123 9	Y	920	918 0				16
*06	7650 X	7217	-0-	-433	-0-	28 1	6687 3	Y	859	848 0				26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1032 9	Y	1096	1086 0				36
						28 1	6833 3							
						19 4	1012 9							
						27 1	6239 3							
						6 4	945 9							
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 75H RRCID -> 271504 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8501 - 14084														
02	10780 X	8879	-0-	-1901	-0-	31 1	7374 3	Y	1339	1340 0				20
03	10104 X	10104	-0-	-0-	-0-	1 4	1473 9	Y	1392	1391 0				21
04	9751 X	9751	-0-	-0-	-0-	35 1	8535 3	Y	1359	1359 0				21
05	9920 X	9448	-0-	-472	-0-	3 4	1531 9	Y	1331	1329 0				23
*06	9780 X	9651	-0-	-129	-0-	33 1	8219 3	Y	1189	1175 0				36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	1495 9	Y	797	807 0				26
						33 1	7930 3							
						21 4	1464 9							
						35 1	8299 3							
						9 4	1308 9							
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 30H RRCID -> 271561 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9128 - 14928														
02	12908 X	9636	-0-	-3272	-0-	42 1	9331 3	Y	239	209 1				89
03	14291 X	10130	-0-	-4161	-0-	263 9	9819 3	Y	240	242 1				87
04	12480 X	9873	-0-	-2607	-0-	47 1	9587 3	Y	223	207 1				103
05	11687 X	9463	-0-	-2224	-0-	264 9	9158 3	Y	241	256 1				88
*06	10500 X	9576	-0-	-924	-0-	41 1	9263 3	Y	249	209 1	1 8			127
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	245 9		Y	304	230 1				201
						40 1								
						265 9								
						39 1								
						274 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 31H RRCID -> 271563 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8942 - 14689														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11396 X	9269	-0-	-2127	-0-	41 1	9041 3	Y	170	164 1				63
03	12617 X	9933	-0-	-2684	-0-	187 9	9605 3	Y	256	226 1				93
04	11790 X	9877	-0-	-1913	-0-	46 1	9574 3	Y	238	221 1				110
05	11687 X	9071	-0-	-2616	-0-	282 9	8844 3	Y	171	219 1				62
*06	10260 X	8030	-0-	-2230	-0-	41 1	7901 3	Y	87	92 1				57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	262 9		Y	261	170 1				148
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 32H RRCID -> 271564 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 9031 - 14740														
02	12068 X	10072	-0-	-1996	-0-	43 1	9721 3	Y	280	252 1				104
03	13361 X	10485	-0-	-2876	-0-	308 9	10114 3	Y	294	291 1				107
04	11880 X	10283	-0-	-1597	-0-	48 1	9954 3	Y	260	247 1				120
05	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	323 9	14043 3	Y	247	277 1				90
*06	11880 X	9258	-0-	-2622	-0-	43 1	9133 3	Y	78	104 1				64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	286 9		Y	118	98 1				84
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 33H RRCID -> 271565 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 9210 - 14857														
02	15484 X	12330	-0-	-3154	-0-	54 1	12032 3	Y	222	208 1				82
03	17143 X	13283	-0-	-3860	-0-	244 9	12968 3	Y	230	229 1				83
04	14910 X	10677	-0-	-4233	-0-	62 1	10388 3	Y	221	202 1				102
05	14787 X	8742	-0-	-6045	-0-	253 9	8463 3	Y	220	242 1				80
*06	13920 X	6087	-0-	-7833	-0-	45 1	5935 3	Y	115	121 1				74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4		Y	257	177 1				154
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 29H RRCID -> 271566 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9251 - 14994														
02	18732 X	15405	-0-	-3327	-0-	67 1	15005 3	Y	303	263 1	21 8			105
03	20739 X	17183	-0-	-3556	-0-	333 9	16820 3	Y	257	262 1	10 8			90
04	18840 X	15739	-0-	-3101	-0-	80 1	15416 3	Y	233	211 1	8 8			104
05	19468 X	14071	-0-	-5397	-0-	283 9	13750 3	Y	237	255 1				86
*06	16620 X	15040	-0-	-1580	-0-	67 1	14750 3	Y	206	179 1	2 8			111
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	256 9		Y	252	194 1				169

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA RANCH																							
WELL #: 77H														RRCID -> 271570 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8542 - 14113									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0				(L)	(CODE)			AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE					
02	9772 X	9518	-0-		-254		-0-			34 1	7860 3		Y	1475	1480 0				22				
										1 4	1623 9												
03	10819 X	10296	-0-		-523		-0-			35 1	8659 3		Y	1453	1454 0				21				
										4 4	1598 9												
04	10470 X	10134	-0-		-336		-0-			34 1	8510 3		Y	1442	1441 0				22				
										4 4	1586 9												
05	10819 X	9974	-0-		-845		-0-			36 1	8345 3		Y	1427	1425 0				24				
										23 4	1570 9												
*06	10470 X	8624	-0-		-1846		-0-			31 1	7293 3		Y	1175	1163 0				37				
										7 4	1293 9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	939	944 0				32				
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 78H RRCID -> 271572 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8828 - 14372									
02	11732 X	7834	-0-		-3898		-0-			28 1	6480 3		Y	1205	1208 0				18				
										1326 9													
03	12989 X	9463	-0-		-3526		-0-			34 1	8254 3		Y	1065	1067 0				16				
										3 4	1172 9												
04	12060 X	9180	-0-		-2880		-0-			33 1	8108 3		Y	941	943 0				14				
										4 4	1035 9												
05	12028 X	8969	-0-		-3059		-0-			33 1	7875 3		Y	945	943 0				16				
										21 4	1040 9												
*06	9630 X	8993	-0-		-637		-0-			34 1	8027 3		Y	840	830 0				26				
										8 4	924 9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	974	968 0				32				
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 79H RRCID -> 271574 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8944 - 14978									
02	7644 X	5171	-0-		-2473		-0-			18 1	4238 3		Y	832	834 0				12				
										915 9													
03	6665 X	5241	-0-		-1424		-0-			17 1	4097 3		Y	1023	1020 0				15				
										2 4	1125 9												
04	6480 X	1934	-0-		-4546		-0-			7 1	1672 3		Y	231	242 0				4				
										1 4	254 9												
05	6696 X	1819	-0-		-4877		-0-			6 1	1559 3		Y	227	227 0				4				
										4 4	250 9												
*06	6480 X	2029	-0-		-4451		-0-			8 1	1900 3		Y	108	108 0				4				
										2 4	119 9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	13	16 0				1				
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 85H RRCID -> 271578 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8928 - 11942									
02	8288 X	4882	-0-		-3406		-0-			28 1	4137 3		Y	652	671 0		3 8		28				
										717 9													
03	8153 X	4797	-0-		-3356		-0-			25 1	4014 3		Y	689	659 0		20 8		38				
										758 9													
04	7860 X	4098	-0-		-3762		-0-			19 1	3391 3		Y	625	628 0		3 8		32				
										688 9													
05	8122 X	4797	-0-		-3325		-0-			28 1	4155 3		Y	558	557 0				33				
										614 9													
*06	6746 X	6746	-0-		-0-		-0-			31 1	5369 3		Y	1224	1179 0				75				
										1346 9													
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	946	967 0				54				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 86H RRCID -> 271579 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8487 - 11525														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	42	1	6229	3	Y	751	756	0	32
						826	9							
03	7849 X	7849	-0-	-0-	-0-	43	1	6897	3	Y	826	811	0	47
						909	9							
04	7543 X	7543	-0-	-0-	-0-	38	1	6606	3	Y	817	822	0	42
						899	9							
05	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	44	1	6639	3	Y	783	779	0	46
						861	9							
*06	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	36	1	6223	3	Y	675	674	0	43
						743	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	652	658	0	37
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 87H RRCID -> 271580 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8343 - 11824														
02	8736 X	7928	-0-	-808	-0-	45	1	6711	3	Y	1065	1075	0	45
						1172	9							
03	9672 X	9137	-0-	-535	-0-	49	1	7861	3	Y	1115	1097	0	63
						1227	9							
04	8790 X	8510	-0-	-280	-0-	42	1	7379	3	Y	990	1002	0	51
						1089	9							
05	9083 X	8779	-0-	-304	-0-	51	1	7633	3	Y	995	987	0	59
						1095	9							
*06	8850 X	7373	-0-	-1477	-0-	37	1	6380	3	Y	869	868	0	56
						956	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	992	992	0	56
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 88H RRCID -> 271581 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8440 - 12009														
02	9324 X	8675	-0-	-649	-0-	49	1	7303	3	Y	1203	1218	0	51
						1323	9							
03	10323 X	8649	-0-	-1674	-0-	45	1	7215	3	Y	1263	1243	0	71
						1389	9							
04	9870 X	8580	-0-	-1290	-0-	41	1	7178	3	Y	1237	1245	0	63
						1361	9							
05	9796 X	8867	-0-	-929	-0-	50	1	7523	3	Y	1176	1170	0	69
						1294	9							
*06	9420 X	8995	-0-	-425	-0-	44	1	7580	3	Y	1246	1232	0	78
						1371	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1116	1131	0	63
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 89H RRCID -> 271582 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8750 - 12261														
02	4928 X	4354	-0-	-574	-0-	24	1	3591	3	Y	672	679	0	29
						739	9							
03	5456 X	5405	-0-	-51	-0-	29	1	4600	3	Y	705	694	0	40
						776	9							
04	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	26	1	4566	3	Y	705	709	0	36
						776	9							
05	5456 X	4900	-0-	-556	-0-	28	1	4183	3	Y	626	625	0	37
						689	9							
*06	5220 X	4915	-0-	-305	-0-	25	1	4206	3	Y	622	617	0	39
						684	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	494	505	0	28

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102															
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	80H	RRCID	->	271586	COMPL.	DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	7973	PERF.	8640	-	14851		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13524 X	12159	-0-		-1365		-0-			46 1	10683 3		Y	1299	1303	0				19
										1 4	1429 9									
03	14973 X	13431	-0-		-1542		-0-			47 1	11499 3		Y	1710	1704	0				25
										4 4	1881 9									
04	13657 X	13657	-0-		-0-		-0-			48 1	11929 3		Y	1522	1524	0				23
										6 4	1674 9									
05	14567 X	14567	-0-		-0-		-0-			54 1	12827 3		Y	1501	1498	0				26
										35 4	1651 9									
*06	13020 X	12899	-0-		-121		-0-			47 1	11303 3		Y	1397	1378	0		1	8	44
										12 4	1537 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1598	1589	0				53
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	81H	RRCID	->	271590	COMPL.	DATE	12/23/2013	TOTAL	DEPTH	8010	PERF.	8455	-	14668		
02	12656 X	10600	-0-		-2056		-0-			38 1	9099 3		Y	1329	1330	0				20
										1 4	1462 9									
03	12772 X	11828	-0-		-944		-0-			41 1	10145 3		Y	1489	1487	0				22
										4 4	1638 9									
04	11580 X	10759	-0-		-821		-0-			38 1	9339 3		Y	1252	1255	0				19
										5 4	1377 9									
05	11749 X	10983	-0-		-766		-0-			41 1	9559 3		Y	1234	1232	0				21
										26 4	1357 9									
*06	11460 X	10182	-0-		-1278		-0-			38 1	8929 3		Y	1096	1083	0				34
										9 4	1206 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1556	1538	0				52
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	82H	RRCID	->	271591	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7918	PERF.	8463	-	14758		
02	11900 X	10614	-0-		-1286		-0-			39 1	9217 3		Y	1234	1238	0				18
										1 4	1357 9									
03	13175 X	11142	-0-		-2033		-0-			39 1	9660 3		Y	1308	1307	0				19
										4 4	1439 9									
04	12600 X	10727	-0-		-1873		-0-			38 1	9385 3		Y	1181	1182	0				18
										5 4	1299 9									
05	12586 X	11075	-0-		-1511		-0-			41 1	9598 3		Y	1282	1278	0				22
										26 4	1410 9									
*06	11730 X	10163	-0-		-1567		-0-			38 1	8845 3		Y	1155	1141	0				36
										9 4	1271 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1234	1229	0				41
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	83H	RRCID	->	271592	COMPL.	DATE	12/13/2013	TOTAL	DEPTH	7988	PERF.	8953	-	14992		
02	11900 X	10504	-0-		-1396		-0-			39 1	9190 3		Y	1158	1161	0				17
										1 4	1274 9									
03	12865 X	10890	-0-		-1975		-0-			39 1	9486 3		Y	1238	1237	0				18
										3 4	1362 9									
04	12210 X	10322	-0-		-1888		-0-			37 1	9122 3		Y	1053	1055	0				16
										5 4	1158 9									
05	12059 X	9535	-0-		-2524		-0-			35 1	8341 3		Y	1033	1031	0				18
										23 4	1136 9									
*06	11250 X	9284	-0-		-1966		-0-			35 1	8324 3		Y	833	825	0				26
										9 4	916 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	885	882	0				29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 84H RRCID -> 271593 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 9222 - 15261														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13160 X	12979	-0-	-181	-0-	47	1	11052	3	Y	1708	1714	0	25
						1	4	1879	9					
03	14570 X	13729	-0-	-841	-0-	47	1	11713	3	Y	1786	1785	0	26
						4	4	1965	9					
04	14100 X	13292	-0-	-808	-0-	46	1	11327	3	Y	1739	1738	0	27
						6	4	1913	9					
05	14570 X	13531	-0-	-1039	-0-	48	1	11356	3	Y	1905	1900	0	32
						31	4	2096	9					
*06	14100 X	12453	-0-	-1647	-0-	45	1	10706	3	Y	1537	1522	0	47
						11	4	1691	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1611	1605	0	53
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A													7716 PERF. 8825 - 15071	
WELL #: 1H RRCID -> 271594 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8825 - 15071														
02	17220 X	13925	-0-	-3295	-0-	98	1	11596	3	Y	2012	2013	0	103
						18	4	2213	9					
03	19065 X	15844	-0-	-3221	-0-	122	1	13171	3	Y	2294	2296	0	101
						28	4	2523	9					
04	17550 X	14913	-0-	-2637	-0-	102	1	12462	3	Y	2130	2141	0	90
						6	4	2343	9					
05	18135 X	15005	-0-	-3130	-0-	94	1	12613	3	Y	2023	2012	0	101
						73	4	2225	9					
*06	17040 X	14687	-0-	-2353	-0-	88	1	12276	3	Y	2109	2090	0	120
						3	4	2320	9			1	8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2351	2295	0	176
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A													7701 PERF. 8625 - 14773	
WELL #: 2H RRCID -> 271595 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8625 - 14773														
02	14784 X	13066	-0-	-1718	-0-	94	1	11214	3	Y	1583	1587	0	81
						17	4	1741	9					
03	15934 X	12777	-0-	-3157	-0-	99	1	10737	3	Y	1744	1748	0	77
						23	4	1918	9					
04	14310 X	12557	-0-	-1753	-0-	87	1	10632	3	Y	1666	1672	0	71
						5	4	1833	9					
05	14787 X	12468	-0-	-2319	-0-	79	1	10554	3	Y	1613	1604	0	80
						61	4	1774	9					
*06	14250 X	11661	-0-	-2589	-0-	72	1	9889	3	Y	1544	1537	0	88
						2	4	1698	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1660	1623	0	125
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A													7721 PERF. 8478 - 14649	
WELL #: 4H RRCID -> 271596 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8478 - 14649														
02	12824 X	8943	-0-	-3881	-0-	62	1	7388	3	Y	1347	1350	0	69
						11	4	1482	9					
03	14198 X	10122	-0-	-4076	-0-	76	1	8278	3	Y	1591	1590	0	70
						18	4	1750	9					
04	13740 X	10293	-0-	-3447	-0-	69	1	8514	3	Y	1551	1555	0	66
						4	4	1706	9					
05	10819 X	9275	-0-	-1544	-0-	57	1	7605	3	Y	1426	1421	0	71
						44	4	1569	9					
*06	9810 X	3834	-0-	-5976	-0-	22	1	3141	3	Y	609	643	0	38
						1	4	670	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1156	1108	0	86

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271601 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8462 - 14699														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14560 X	11807	-0-	-2753	-0-	83	1	9877	3	Y	1665	1648	0	85
						15	4	1832	9					
03	16120 X	12244	-0-	-3876	-0-	94	1	10215	3	Y	1739	1747	0	77
						22	4	1913	9					
04	12900 X	10472	-0-	-2428	-0-	71	1	8650	3	Y	1588	1598	0	67
						4	4	1747	9					
05	13082 X	10912	-0-	-2170	-0-	67	1	9041	3	Y	1593	1581	0	79
						52	4	1752	9					
*06	12660 X	11110	-0-	-1550	-0-	67	1	9319	3	Y	1565	1556	0	88
						2	4	1722	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1441	1421	0	108
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 271604 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8591 - 14864														
02	14952 X	13300	-0-	-1652	-0-	94	1	11163	3	Y	1842	1828	0	94
						17	4	2026	9					
03	16554 X	13326	-0-	-3228	-0-	102	1	11043	3	Y	1961	1963	0	86
						24	4	2157	9			6	8	
04	15030 X	12730	-0-	-2300	-0-	86	1	10561	3	Y	1890	1896	0	80
						4	4	2079	9					
05	14725 X	12667	-0-	-2058	-0-	78	1	10490	3	Y	1854	1842	0	92
						60	4	2039	9					
*06	14250 X	13205	-0-	-1045	-0-	81	1	11100	3	Y	1838	1826	0	104
						2	4	2022	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	530	0	40
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 271627 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8677 - 14950														
02	12908 X	10882	-0-	-2026	-0-	75	1	8915	3	Y	1707	1697	0	87
						14	4	1878	9					
03	14291 X	11349	-0-	-2942	-0-	87	1	9381	3	Y	1692	1704	0	75
						20	4	1861	9					
04	12870 X	10387	-0-	-2483	-0-	71	1	8661	3	Y	1501	1512	0	64
						4	4	1651	9					
05	12834 X	10613	-0-	-2221	-0-	66	1	8855	3	Y	1492	1482	0	74
						51	4	1641	9					
*06	12420 X	10230	-0-	-2190	-0-	62	1	8598	3	Y	1425	1419	0	81
						2	4	1568	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1754	1704	0	131
BRISCOE SPRINGMAN UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 271628 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8776 - 14865														
02	21448 X	17862	-0-	-3586	-0-	125	1	14705	3	Y	2736	2715	0	140
						22	4	3010	9			1	8	
03	23746 X	20512	-0-	-3234	-0-	158	1	17172	3	Y	2859	2871	0	126
						37	4	3145	9			2	8	
04	21120 X	19143	-0-	-1977	-0-	131	1	16077	3	Y	2662	2674	0	113
						7	4	2928	9			1	8	
05	21824 X	18981	-0-	-2843	-0-	118	1	15890	3	Y	2619	2601	0	131
						92	4	2881	9					
*06	19860 X	17640	-0-	-2220	-0-	108	1	14899	3	Y	2391	2385	0	136
						3	4	2630	9			1	8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2588	2530	0	194

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 9153 - 15094														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13272 X	9594	-0-	-3678	-0-	139	1	8278	3	Y	1070	978	0	22
						1177	9							
03	14694 X	11884	-0-	-2810	-0-	186	1	10165	3	Y	1394	1317	0	29
						1533	9							
04	12330 X	9444	-0-	-2886	-0-	164	1	8295	3	Y	895	886	0	19
						985	9							
05	11129 X	7646	-0-	-3483	-0-	235	1	6413	3	Y	907	896	0	30
						998	9							
*06	11490 X	6059	-0-	-5431	-0-	421	1	4803	3	Y	758	750	0	36
						1	4	834	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	934	962	0	8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8740 - 14929														
02	9240 X	9151	-0-	-89	-0-	133	1	7859	3	Y	1054	1045	0	23
						1159	9							
03	11016 X	11016	-0-	-0-	-0-	176	1	9622	3	Y	1107	1106	0	24
						1218	9							
04	10966 X	10966	-0-	-0-	-0-	194	1	9770	3	Y	911	916	0	19
						1002	9							
05	10137 X	9215	-0-	-922	-0-	295	1	8012	3	Y	825	817	0	27
						908	9							
*06	10650 X	6364	-0-	-4286	-0-	458	1	5222	3	Y	621	617	0	32
						1	4	683	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	785	809	0	8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8785 - 14624														
02	10556 X	7148	-0-	-3408	-0-	103	1	6114	3	Y	846	836	0	19
						931	9							
03	11332 X	11332	-0-	-0-	-0-	184	1	10006	3	Y	1038	1035	0	22
						1142	9							
04	10860 X	10317	-0-	-543	-0-	182	1	9185	3	Y	864	868	0	18
						950	9							
05	9827 X	6908	-0-	-2919	-0-	218	1	5909	3	Y	710	705	0	23
						781	9							
*06	10980 X	5217	-0-	-5763	-0-	368	1	4197	3	Y	592	586	0	27
						1	4	651	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	742	763	0	6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8731 - 14498														
02	15484 X	10585	-0-	-4899	-0-	154	1	9151	3	Y	1164	1153	0	25
						1280	9							
03	17143 X	12421	-0-	-4722	-0-	197	1	10714	3	Y	1373	1368	0	30
						1510	9							
04	15270 X	12432	-0-	-2838	-0-	217	1	10943	3	Y	1156	1162	0	24
						1272	9							
05	13423 X	9932	-0-	-3491	-0-	310	1	8433	3	Y	1081	1069	0	36
						1189	9							
*06	12990 X	7431	-0-	-5559	-0-	525	1	5978	3	Y	843	837	0	42
						1	4	927	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1159	1190	0	11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9075 - 14318														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17472 X	13782	-0-	-3690	-0-	210 1	12454 3	1117 9	1117 9	Y	1015	1001 0		22
03	19344 X	12885	-0-	-6459	-0-	211 1	11476 3	1198 9	1198 9	Y	1089	1088 0		23
04	14580 X	10817	-0-	-3763	-0-	191 1	9656 3	970 9	970 9	Y	882	886 0		19
05	15252 X	10485	-0-	-4767	-0-	339 1	9189 3	957 9	957 9	Y	870	860 0		29
*06	14760 X	5911	-0-	-8849	-0-	428 1	4874 3	608 9	608 9	Y	553	554 0	1 8	28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	853	873 0		8
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													8126 PERF. 8821 - 15163	
WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8821 - 15163														
02	12460 X	11094	-0-	-1366	-0-	127 1	7494 3	3473 9	3473 9	Y	3157	3113 0		69
03	15603 X	15603	-0-	-0-	-0-	235 1	12817 3	2551 9	2551 9	Y	2319	2338 0		50
04	11430 X	11064	-0-	-366	-0-	185 1	9350 3	1529 9	1529 9	Y	1390	1411 0		29
05	12276 X	8746	-0-	-3530	-0-	254 1	6930 3	1562 9	1562 9	Y	1420	1402 0		47
*06	14760 X	6404	-0-	-8356	-0-	416 1	4738 3	1 4	1 4	Y	1135	1120 0	8 8	53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1249 9			Y	1563	1605 0		11
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													8102 PERF. 8810 - 14941	
WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8810 - 14941														
02	10780 X	8486	-0-	-2294	-0-	118 1	6954 3	1414 9	1414 9	Y	1285	1272 0		28
03	11904 X	11490	-0-	-414	-0-	180 1	9781 3	1529 9	1529 9	Y	1390	1388 0		30
04	10380 X	9470	-0-	-910	-0-	159 1	8024 3	1287 9	1287 9	Y	1170	1175 0		25
05	9393 X	7619	-0-	-1774	-0-	230 1	6254 3	1135 9	1135 9	Y	1032	1023 0		34
*06	11130 X	4058	-0-	-7072	-0-	252 1	2872 3	1 4	1 4	Y	848	839 0	3 8	40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	933 9			Y	877	910 0		7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													8191 PERF. 8905 - 14598	
WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8905 - 14598														
02	14364 X	7413	-0-	-6951	-0-	94 1	5594 3	1725 9	1725 9	Y	1568	1556 0		34
03	13073 X	13073	-0-	-0-	-0-	200 1	10883 3	1990 9	1990 9	Y	1809	1804 0		39
04	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	199 1	10031 3	1 4	1 4	Y	1030	1047 0		22
05	9145 X	8951	-0-	-194	-0-	275 1	7514 3	1162 9	1162 9	Y	1056	1043 0		35
*06	12660 X	6724	-0-	-5936	-0-	472 1	5382 3	1 4	1 4	Y	790	784 0	3 8	37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	869 9			Y	753	784 0		6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 271654														
COMPL. DATE 08/07/2013														
TOTAL DEPTH 8115													PERF. 9161 - 14396	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15288 X	10895	-0-	-4393	-0-	165 1	9810 3	919 9	919 9	Y	835	830 0		18
03	16926 X	11257	-0-	-5669	-0-	186 1	10099 3	972 9	972 9	Y	884	883 0		19
04	16380 X	10536	-0-	-5844	-0-	187 1	9479 3	870 9	870 9	Y	791	793 0		17
05	13175 X	9018	-0-	-4157	-0-	283 1	7699 3	1036 9	1036 9	Y	942	928 0		31
*06	11670 X	6528	-0-	-5142	-0-	462 1	5264 3	801 9	801 9	Y	728	722 0	2 8	35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	849	877 0		7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 271655														
COMPL. DATE 08/07/2013														
TOTAL DEPTH 8131													PERF. 9405 - 14297	
02	11627 X	11627	-0-	-0-	-0-	179 1	10596 3	851 9	851 9	Y	774	772 0		17
03	10660 X	10660	-0-	-0-	-0-	169 1	9156 3	1335 9	1335 9	Y	1214	1205 0		26
04	10290 X	9081	-0-	-1209	-0-	157 1	7930 3	994 9	994 9	Y	904	911 0		19
05	12865 X	7218	-0-	-5647	-0-	232 1	6308 3	678 9	678 9	Y	616	615 0		20
*06	12450 X	447	-0-	-12003	-0-	13 1	147 3	287 9	287 9	Y	261	268 0		15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	567	576 0		6
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 271656														
COMPL. DATE 08/07/2013														
TOTAL DEPTH 8133													PERF. 9676 - 13275	
02	11844 X	7315	-0-	-4529	-0-	112 1	6618 3	585 9	585 9	Y	532	530 0		12
03	13113 X	10657	-0-	-2456	-0-	178 1	9674 3	805 9	805 9	Y	732	728 0		16
04	12600 X	8378	-0-	-4222	-0-	151 1	7625 3	602 9	602 9	Y	547	551 0		12
05	11098 X	6609	-0-	-4489	-0-	210 1	5710 3	689 9	689 9	Y	626	617 0		21
*06	10320 X	949	-0-	-9371	-0-	44 1	499 3	406 9	406 9	Y	369	372 0	1 8	17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	691	703 0		5
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 23H RRCID -> 271665														
COMPL. DATE 10/07/2013														
TOTAL DEPTH 8149													PERF. 8768 - 15017	
02	9884 X	6974	-0-	-2910	-0-	20 1	6587 3	9 4	358 9	Y	325	326 1		13
03	10943 X	7623	-0-	-3320	-0-	23 1	7158 3	15 4	427 9	Y	388	362 1	30 8	9
04	9300 X	6798	-0-	-2502	-0-	24 1	6389 3	8 4	377 9	Y	343	338 1		14
05	7719 X	7550	-0-	-169	-0-	23 1	7156 3	10 4	361 9	Y	328	329 1		13
*06	7470 X	7292	-0-	-178	-0-	20 1	6888 3	17 4	367 9	Y	334	336 0		9
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	288	285 0		12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 24H RRCID -> 271666 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8610 - 15407														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	15288 X	12730	-0-	-2558	-0-	35 1	11831	3	Y	771	775	1		30
						16 4	848	9						
03	16926 X	14205	-0-	-2721	-0-	43 1	13165	3	Y	881	861	1	29 8	21
						28 4	969	9						
04	15300 X	12572	-0-	-2728	-0-	43 1	11604	3	Y	828	815	1		34
						14 4	911	9						
05	15066 X	12870	-0-	-2196	-0-	39 1	11948	3	Y	787	790	1		31
						17 4	866	9						
*06	13830 X	10668	-0-	-3162	-0-	29 1	9865	3	Y	682	690	0		24
						24 4	750	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	654	645	0		33
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 35H RRCID -> 271667 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8696 - 15386														
02	9800 X	8128	-0-	-1672	-0-	22 1	7549	3	Y	497	501	1		19
						10 4	547	9						
03	9424 X	9360	-0-	-64	-0-	28 1	8695	3	Y	563	568	1		14
						18 4	619	9						
04	9120 X	8536	-0-	-584	-0-	29 1	7880	3	Y	562	553	1		23
						9 4	618	9						
05	9424 X	9109	-0-	-315	-0-	27 1	8443	3	Y	570	571	1		22
						12 4	627	9						
*06	9060 X	6775	-0-	-2285	-0-	17 1	6265	3	Y	434	442	0		14
						16 4	477	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	472	464	0		22
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 271668 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8865 - 15505														
02	18144 X	17304	-0-	-840	-0-	46 1	15613	3	Y	1476	1484	1		58
						21 4	1624	9						
03	20088 X	20044	-0-	-44	-0-	59 1	18067	3	Y	1709	1725	1		42
						38 4	1880	9						
04	19410 X	17740	-0-	-1670	-0-	59 1	15905	3	Y	1597	1573	1		66
						19 4	1757	9						
05	19918 X	19918	-0-	-0-	-0-	58 1	18007	3	Y	1662	1663	1		65
						25 4	1828	9						
*06	21889 X	21889	-0-	-0-	-0-	57 1	19936	3	Y	1679	1687	0	1 8	56
						49 4	1847	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1530	1513	0		73
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 271676 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9257 - 15600														
02	16451 X	16451	-0-	-0-	-0-	45 1	14931	3	Y	1323	1330	1		52
						20 4	1455	9						
03	18028 X	18028	-0-	-0-	-0-	52 1	16105	3	Y	1670	1681	1		41
						34 4	1837	9						
04	15300 X	14905	-0-	-395	-0-	50 1	13478	3	Y	1237	1227	1		51
						16 4	1361	9						
05	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	51 1	15691	3	Y	1055	1065	1		41
						22 4	1161	9						
*06	15300 X	14360	-0-	-940	-0-	37 1	12864	3	Y	1297	1294	0	1 8	44
						32 4	1427	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1369	1346	0		67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE FRIDAY RANCH																							
WELL #: 38H														RRCID -> 271677									
COMPL. DATE 09/19/2013														TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8935 - 15154									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	14178 X	14178	-0-	-0-	-0-			39	1	13177	3		Y	858	859	1				33			
								18	4	944	9												
03	14968 X	14968	-0-	-0-	-0-			45	1	13896	3		Y	907	889	1	29	8		22			
								29	4	998	9												
04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-			45	1	12166	3		Y	827	815	1				34			
								14	4	910	9												
05	13549 X	13549	-0-	-0-	-0-			41	1	12582	3		Y	825	827	1				32			
								18	4	908	9												
*06	11550 X	11487	-0-	-63	-0-			31	1	10673	3		Y	688	696	0	1	8		24			
								26	4	757	9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	707	696	0				35			
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 39H									
RRCID -> 271678														COMPL. DATE 09/19/2013									
TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-						-0-			
BRISCOE FRIDAY RANCH														WELL #: 40H									
RRCID -> 271679														COMPL. DATE 09/19/2013									
TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285																							
02	17985 X	17985	-0-	-0-	-0-			50	1	16787	3		Y	1023	1026	1				40			
								23	4	1125	9												
03	19700 X	19700	-0-	-0-	-0-			60	1	18367	3		Y	1122	1119	1	16	8		27			
								39	4	1234	9												
04	17550 X	17464	-0-	-86	-0-			60	1	16213	3		Y	1065	1048	1				44			
								19	4	1172	9												
05	19189 X	18009	-0-	-1180	-0-			55	1	16830	3		Y	1001	1006	1				39			
								23	4	1101	9												
*06	18570 X	15589	-0-	-2981	-0-			42	1	14540	3		Y	883	891	0	1	8		29			
								36	4	971	9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	891	877	0				43			
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														WELL #: 1H									
RRCID -> 271686														COMPL. DATE 09/24/2013									
TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283																							
02	17276 X	14782	-0-	-2494	-0-			84	1	12842	3		Y	1681	1687	0	1	8		69			
								7	4	1849	9												
03	19127 X	15175	-0-	-3952	-0-			88	1	13162	3		Y	1746	1712	0	9	8		94			
								4	4	1921	9												
04	18510 X	14556	-0-	-3954	-0-			85	1	12733	3		Y	1570	1572	0	1	8		91			
								11	4	1727	9												
05	18321 X	15224	-0-	-3097	-0-			92	1	13333	3		Y	1575	1554	0				112			
								66	4	1733	9												
*06	17730 X	14529	-0-	-3201	-0-			81	1	12432	3		Y	1813	1801	0	2	8		121			
								22	4	1994	9												
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	4311	4163	0				269			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 271687 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 9065 - 15084														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23996 X	16745	-0-	-7251	-0-	95 1	14622 3	2021 9	2021 9	Y	1837	1843 0		76
03	26567 X	17920	-0-	-8647	-0-	105 1	15728 3	2082 9	2082 9	Y	1893	1867 0		102
04	22200 X	16946	-0-	-5254	-0-	100 1	14941 3	1893 9	1893 9	Y	1721	1723 0		100
05	22940 X	15675	-0-	-7265	-0-	94 1	13624 3	1889 9	1889 9	Y	1717	1695 0		122
*06	19500 X	14881	-0-	-4619	-0-	88 1	13284 3	1486 9	1486 9	Y	1351	1379 0		94
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23 4				Y	1052	1075 0		71
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 271704 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8868 - 14767														
02	19404 X	19280	-0-	-124	-0-	110 1	16823 3	2338 9	2338 9	Y	2125	2131 0		88
03	21483 X	19459	-0-	-2024	-0-	112 1	16860 3	2482 9	2482 9	Y	2256	2222 0		122
04	20790 X	18145	-0-	-2645	-0-	107 1	15841 3	2184 9	2184 9	Y	1985	1991 0		116
05	21359 X	18074	-0-	-3285	-0-	109 1	15752 3	2135 9	2135 9	Y	1941	1919 0		138
*06	20670 X	17092	-0-	-3578	-0-	98 1	15009 3	1958 9	1958 9	Y	1780	1797 0		121
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	27 4				Y	1318	1352 0		87
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 271705 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8713 - 14801														
02	21196 X	15165	-0-	-6031	-0-	86 1	13151 3	1921 9	1921 9	Y	1746	1746 0		72
03	23467 X	15005	-0-	-8462	-0-	87 1	13013 3	1901 9	1901 9	Y	1728	1707 0		93
04	20610 X	15479	-0-	-5131	-0-	90 1	13447 3	1931 9	1931 9	Y	1755	1746 0		102
05	18352 X	14383	-0-	-3969	-0-	86 1	12386 3	1850 9	1850 9	Y	1682	1665 0		119
*06	17760 X	11646	-0-	-6114	-0-	61 4	9984 3	1579 9	1579 9	Y	1435	1456 0		99
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18 4				Y	816	859 0		56
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 271706 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8708 - 14585														
02	17976 X	15216	-0-	-2760	-0-	86 1	13144 3	1979 9	1979 9	Y	1799	1813 0		74
03	19902 X	18810	-0-	-1092	-0-	106 1	16007 3	2692 9	2692 9	Y	2447	2389 0		132
04	19260 X	17767	-0-	-1493	-0-	102 1	15201 3	2451 9	2451 9	Y	2228	2230 0		130
05	19840 X	18290	-0-	-1550	-0-	109 1	15739 3	2364 9	2364 9	Y	2149	2127 0		152
*06	18450 X	17811	-0-	-639	-0-	101 1	15375 3	2308 9	2308 9	Y	2098	2107 0	1 8	142
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	27 4				Y	1450	1495 0		97

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE THON UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 271708 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 9258 - 14732																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			BALANCE	
02	18844 X	16313	-0-	-2531	-0-	91	1	13432	3	Y	2530	2569	1			226	
						7	4	2783	9								
03	20863 X	17144	-0-	-3719	-0-	97	1	13897	3	Y	2855	2859	1			222	
						9	4	3141	9								
04	19830 X	15224	-0-	-4606	-0-	88	1	12449	3	Y	2438	2516	1			144	
						5	4	2682	9								
05	20491 X	17963	-0-	-2528	-0-	173	1	14840	3	Y	2507	2419	1			232	
						192	4	2758	9								
*06	18780 X	16214	-0-	-2566	-0-	65	1	13651	3	Y	2252	2158	1	2	8	324	
						21	4	2477	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2672	2586	1			410	
BRISCOE SPRINGMAN UNIT B														WELL #: 6H RRCID -> 271709 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8844 - 14873			
02	16996 X	15206	-0-	-1790	-0-	84	1	12982	3	Y	1940	1947	0			80	
						6	4	2134	9								
03	18817 X	16724	-0-	-2093	-0-	95	1	14237	3	Y	2170	2133	0			117	
						5	4	2387	9								
04	18210 X	15243	-0-	-2967	-0-	87	1	12899	3	Y	2042	2040	0			119	
						11	4	2246	9								
05	18042 X	17249	-0-	-793	-0-	103	1	14902	3	Y	1973	1952	0			140	
						74	4	2170	9								
*06	16380 X	16040	-0-	-340	-0-	91	1	13849	3	Y	1887	1899	0			128	
						24	4	2076	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1473	1503	0			98	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 19H RRCID -> 271710 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8228 - 13205			
02	12301 X	12301	-0-	-0-	-0-	41	1	11034	3	Y	1114	1101	0			31	
						1	4	1225	9								
03	12865 X	11093	-0-	-1772	-0-	36	1	9751	3	Y	1186	1180	0			37	
						1	4	1305	9								
04	12120 X	8879	-0-	-3241	-0-	25	1	7541	3	Y	1194	1206	0			25	
						1313	9										
05	12865 X	12291	-0-	-574	-0-	40	1	10980	3	Y	1131	1128	0			28	
						27	4	1244	9								
*06	14127 X	14127	-0-	-0-	-0-	49	1	12502	3	Y	1432	1402	0			57	
						1	4	1575	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1418	1371	0	16	1	88	
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 18H RRCID -> 271711 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8130 - 12910			
02	9380 X	6865	-0-	-2515	-0-	23	1	6043	3	Y	725	720	0			20	
						1	4	798	9								
03	10385 X	9011	-0-	-1374	-0-	30	1	8120	3	Y	783	779	0			24	
						861	9										
04	9540 X	9097	-0-	-443	-0-	27	1	8330	3	Y	673	683	0			14	
						740	9										
05	9858 X	9458	-0-	-400	-0-	31	1	8542	3	Y	785	780	0			19	
						21	4	864	9								
*06	9540 X	8910	-0-	-630	-0-	33	1	8287	3	Y	536	533	0			22	
						590	9										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	583	562	0	7	1	36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	17H	RRCID ->	271712	COMPL. DATE	02/10/2014	TOTAL	DEPTH	7573	PERF.	8238	-	13096		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	9828 X	9342	-0-	-486	-0-	30	1	8188	3	Y		1021	1010	0			28	
						1	4	1123	9									
03	11315 X	7363	-0-	-3952	-0-	23	1	6178	3	Y		1055	1050	0			33	
						1	4	1161	9									
04	10950 X	9937	-0-	-1013	-0-	30	1	8942	3	Y		877	892	0			18	
						965	9											
05	11315 X	9134	-0-	-2181	-0-	29	1	8118	3	Y		879	875	0			22	
						20	4	967	9									
*06	10170 X	9447	-0-	-723	-0-	32	1	8313	3	Y		1001	982	0			40	
						1	4	1101	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1077	1038	0	12	1	67	
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	16H	RRCID ->	271722	COMPL. DATE	01/25/2014	TOTAL	DEPTH	7584	PERF.	8300	-	14092		
02	7868 X	7425	-0-	-443	-0-	23	1	6181	3	Y		1109	1094	0			31	
						1	4	1220	9									
03	8711 X	8000	-0-	-711	-0-	25	1	6806	3	Y		1063	1061	0			33	
						1169	9											
04	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	29	1	8672	3	Y		1157	1166	0			24	
						1273	9											
05	8711 X	8505	-0-	-206	-0-	26	1	7311	3	Y		1045	1043	0			26	
						18	4	1150	9									
*06	8430 X	8100	-0-	-330	-0-	29	1	7169	3	Y		820	813	0			33	
						902	9											
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		850	821	0	10	1	52	
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	271724	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7721	PERF.	8503	-	14570		
02	13300 X	9276	-0-	-4024	-0-	52	1	7676	3	Y		1404	1416	1			125	
						4	4	1544	9									
03	12059 X	9215	-0-	-2844	-0-	52	1	7493	3	Y		1514	1521	1			118	
						5	4	1665	9									
04	9480 X	9480	-0-	-0-	-0-	56	1	7842	3	Y		1435	1468	1			85	
						3	4	1579	9									
05	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	123	1	10594	3	Y		1406	1361	1			130	
						137	4	1547	9									
*06	10295 X	10295	-0-	-0-	-0-	42	1	8876	3	Y		1239	1191	1	1	8	177	
						14	4	1363	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		858	893	1			142	
BRISCOE THON UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	271725	COMPL. DATE	02/05/2014	TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	8582	-	14770		
02	14672 X	9810	-0-	-4862	-0-	58	1	8520	3	Y		1116	1134	1			100	
						4	4	1228	9									
03	13423 X	10573	-0-	-2850	-0-	64	1	9152	3	Y		1229	1233	1			96	
						5	4	1352	9									
04	12990 X	9025	-0-	-3965	-0-	55	1	7822	3	Y		1041	1076	1			61	
						3	4	1145	9									
05	12121 X	6859	-0-	-5262	-0-	74	1	6310	3	Y		357	385	1			33	
						82	4	393	9									
*06	13657 X	13657	-0-	-0-	-0-	57	1	12211	3	Y		1245	1112	1			166	
						19	4	1370	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		1135	1124	1			177	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 271728 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8878 - 15116														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	20104 X	15888	-0-	-4216	-0-	93 1	13720 3	Y	1881	1906 1	1 8		168	
						6 4	2069 9							
03	22258 X	18585	-0-	-3673	-0-	112 1	16179 3	Y	2076	2072 1	11 8		161	
						10 4	2284 9							
04	21540 X	15384	-0-	-6156	-0-	95 1	13402 3	Y	1710	1768 1	2 8		101	
						6 4	1881 9							
05	21948 X	206	-0-	-21742	-0-	1 1	128 3	Y	68	163 1			6	
						2 4	75 9							
*06	18690 X	18690	-0-	-0-	-0-	80 1	16868 3	Y	1560	1360 1	3 8		204	
						26 4	1716 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	870	926 1			148	
BRISCOE THON UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089														
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-			Y	-0-				-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928														
02	14140 X	13728	-0-	-412	-0-	44 1	11826 3	Y	1688	1661 0			46	
						1 4	1857 9							
03	14384 X	12804	-0-	-1580	-0-	41 1	11059 3	Y	1549	1547 0			48	
						1704 9								
04	18360 X	10214	-0-	-8146	-0-	30 1	8954 3	Y	1118	1143 0			23	
						1230 9								
05	18972 X	11733	-0-	-7239	-0-	38 1	10402 3	Y	1152	1147 0			28	
						26 4	1267 9							
*06	18360 X	12187	-0-	-6173	-0-	43 1	10988 3	Y	1050	1036 0			42	
						1 4	1155 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1104	1066 0	13 1		67	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144														
02	11200 X	9236	-0-	-1964	-0-	31 1	8211 3	Y	903	890 0			25	
						1 4	993 9							
03	12400 X	11077	-0-	-1323	-0-	36 1	9809 3	Y	1120	1110 0			35	
						1232 9								
04	12000 X	11226	-0-	-774	-0-	34 1	10079 3	Y	1012	1026 0			21	
						1113 9								
05	12400 X	11169	-0-	-1231	-0-	36 1	10005 3	Y	1003	999 0			25	
						25 4	1103 9							
*06	12000 X	10412	-0-	-1588	-0-	37 1	9362 3	Y	920	907 0			37	
						1 4	1012 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1024	986 0	12 1		63	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA SOUTH																	
WELL #: 22H RRCID -> 271752 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8247 - 14286																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-		35 1	9333 3	1 4	1136 9	Y	1033	1024 0				28
03	11923 X	11923	-0-	-0-	-0-		39 1	10635 3	1249 9		Y	1135	1128 0				35
04	11070 X	10687	-0-	-383	-0-		31 1	9435 3	1221 9		Y	1110	1122 0				23
05	11439 X	11032	-0-	-407	-0-		36 1	9850 3	24 4	1122 9	Y	1020	1018 0				25
*06	11070 X	10040	-0-	-1030	-0-		35 1	9003 3	1 4	1001 9	Y	910	898 0				37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1235	1182 0		14	1	76

FOGMT													WELL #: 24SP RRCID -> 271753 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7238 - 13616				
02	7392 X	7392	-0-	-0-	-0-		233 1	5780 3	3 4	1376 9	Y	1251	1224 0				76
03	7473 X	7473	-0-	-0-	-0-		252 1	6054 3	1 4	1166 9	Y	1060	1088 0				48
04	7230 X	7093	-0-	-137	-0-		237 1	5666 3	3 4	1187 9	Y	1079	1056 0				71
05	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-		258 1	6075 3	19 4	1236 9	Y	1124	1131 0				64
*06	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-		432 1	6508 3	4 4	1293 9	Y	1175	1169 0		1	8	69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1210	1204 0				75

FOGMT													WELL #: 25SP RRCID -> 271755 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6855 - 13184				
02	9744 X	7687	-0-	-2057	-0-		254 1	6295 3	3 4	1135 9	Y	1032	1009 0				62
03	10788 X	8165	-0-	-2623	-0-		280 1	6727 3	2 4	1156 9	Y	1051	1065 0				48
04	8280 X	7511	-0-	-769	-0-		262 1	6255 3	3 4	991 9	Y	901	890 0				59
05	8556 X	6409	-0-	-2147	-0-		225 1	5286 3	17 4	881 9	Y	801	814 0				46
*06	8250 X	4144	-0-	-4106	-0-		220 1	3317 3	2 4	605 9	Y	550	563 0				33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	837	819 0				51

FOGMT													WELL #: 26SP RRCID -> 271758 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6788 - 10300				
02	5068 X	2388	-0-	-2680	-0-		93 1	2294 3	1 4		Y	-0-	18 0				-0-
03	5611 X	3653	-0-	-1958	-0-		146 1	3503 3	1 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
04	5430 X	2829	-0-	-2601	-0-		113 1	2712 3	1 4	3 9	Y	3	3 0				-0-
05	5611 X	2961	-0-	-2650	-0-		119 1	2803 3	9 4	30 9	Y	27	25 0				2
*06	3540 X	228	-0-	-3312	-0-		14 1	211 3	3 9		Y	3	4 0				1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	30	28 0				3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 27SP RRCID -> 271760 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 7231 - 13772														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7364 X	3138	-0-	-4226	-0-	110	1	2721	3	Y	278	267	0	17
03	8153 X	1823	-0-	-6330	-0-	64	1	1554	3	Y	186	195	0	8
04	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	205	9	5674	3	Y	688	651	0	45
05	7511 X	7511	-0-	-0-	-0-	237	1	6229	3	Y	908	901	0	52
*06	8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	264	1	7184	3	Y	1144	1127	0	67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	19	4	1258	9	Y	1111	1109	0	69
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 23H RRCID -> 271771 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8393 - 14408														
02	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	28	1	7538	3	Y	847	841	0	23
03	9585 X	9585	-0-	-0-	-0-	31	1	8484	3	Y	973	951	0	30
04	8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	1070	9	7678	3	Y	876	888	0	18
05	8494 X	8195	-0-	-299	-0-	26	1	7226	3	Y	841	838	0	21
*06	8220 X	7839	-0-	-381	-0-	18	4	925	9	Y	816	804	0	33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	6913	3	Y	996	956	0	62
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 24H RRCID -> 271774 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8236 - 14237														
02	15035 X	15035	-0-	-0-	-0-	61	1	13557	3	Y	1287	1284	0	43
03	15500 X	13719	-0-	-1781	-0-	14	4	1416	9	Y	1348	1358	0	33
04	14610 X	11431	-0-	-3179	-0-	44	1	12161	3	Y	1318	1317	0	34
05	16647 X	12189	-0-	-4458	-0-	2	4	1483	9	Y	1267	1267	0	34
*06	16110 X	11174	-0-	-4936	-0-	46	1	9935	3	Y	1169	1170	0	33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1450	9	Y	1125	1124	0	34
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 25H RRCID -> 271775 COMPL. DATE 01/20/2014 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8139 - 14165														
02	13020 X	9128	-0-	-3892	-0-	36	1	7960	3	Y	1028	1025	0	34
03	13485 X	10496	-0-	-2989	-0-	11	4	1131	9	Y	1094	1092	0	27
04	13050 X	10101	-0-	-2949	-0-	40	1	9236	3	Y	1007	1002	0	26
05	13485 X	10687	-0-	-2798	-0-	11	4	1203	9	Y	878	880	0	24
*06	10545 X	10545	-0-	-0-	-0-	40	1	8951	3	Y	1026	1020	0	30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4	1108	9	Y	1022	1020	0	32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 27H RRCID -> 271776 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8242 - 13928														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	11060 X	8678	-0-	-2382	-0-	32 1	7128 3	Y	1380	1350	0			46
03	12338 X	7663	-0-	-4675	-0-	1518 9	6424 3	Y	1091	1110	0			27
04	11940 X	6902	-0-	-5038	-0-	32 1	1200 9	Y	779	786	0			20
05	12338 X	5111	-0-	-7227	-0-	27 1	6017 3	Y	783	782	0			21
*06	9870 X	4199	-0-	-5671	-0-	1 4	857 9	Y	631	634	0			18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1	4214 3	Y	565	566	0			17
						18 4	861 9							
						17 1	3488 3	Y						
						694 9								
FOGMT WELL #: 15SP RRCID -> 271782 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6795 - 12835														
02	9744 X	7386	-0-	-2358	-0-	273 1	6729 3	Y	346	344	0			21
03	9765 X	6567	-0-	-3198	-0-	3 4	381 9	Y	423	425	0			19
04	9450 X	5527	-0-	-3923	-0-	243 1	5858 3	Y	812	778	0			53
05	9517 X	6094	-0-	-3423	-0-	1 4	465 9	Y	748	758	0			43
*06	11833 X	11833	-0-	-0-	-0-	186 1	4446 3	Y	1584	1535	0	1 8		92
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	893 9	Y	1124	1144	0			72
						214 1	5041 3	Y						
						16 4	823 9							
						628 1	9457 3	Y						
						6 4	1742 9	Y						
FOGMT WELL #: 16SP RRCID -> 271783 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6817 - 12659														
02	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	209 1	5171 3	Y	1342	1303	0			81
03	6169 X	6167	-0-	-2	-0-	3 4	1476 9	Y	927	966	0			42
04	7770 X	7032	-0-	-738	-0-	205 1	4941 3	Y	1138	1105	0			75
05	8029 X	7044	-0-	-985	-0-	1 4	1020 9	Y	1088	1101	0			62
*06	7770 X	5658	-0-	-2112	-0-	232 1	5545 3	Y	879	889	0			53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1252 9	Y	672	682	0			43
						237 1	5593 3	Y						
						17 4	1197 9							
						292 1	4396 3	Y						
						3 4	967 9	Y						
FOGMT WELL #: 17SP RRCID -> 271784 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6940 - 12674														
02	5796 X	2257	-0-	-3539	-0-	88 1	2168 3	Y	-0-					-0-
03	3844 X	2655	-0-	-1189	-0-	1 4	2548 3	Y	-0-					-0-
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	106 1	3572 3	Y	-0-					-0-
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	1 4	5954 3	Y	843	795	0			48
*06	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	149 1	927 9	Y	740	743	0	1 8		44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	814 9	Y	548	558	0			34
						253 1	3959 3	Y						
						19 4	814 9							
						263 1								
						2 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 26H RRCID -> 271785 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8030 - 13763														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12068 X	8851	-0-	-3217	-0-	33 1	7414 3	1403 9	1403 9	Y	1275	1271 0		42
03	13361 X	9671	-0-	-3690	-0-	42 1	8312 3	1308 9	1308 9	Y	1189	1202 0		29
04	12930 X	12758	-0-	-172	-0-	51 1	11419 3	1286 9	1286 9	Y	1169	1168 0		30
05	13223 X	13223	-0-	-0-	-0-	50 1	11813 3	1309 9	1309 9	Y	1190	1188 0		32
*06	11811 X	11811	-0-	-0-	-0-	52 1	10865 3	894 9		Y	813	821 0		24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	831	829 0		26
STANLEY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 271788 COMPL. DATE 04/12/2014 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 9405 - 14771														
02	45754 X	45754	-0-	-0-	-0-	118 1	44231 3	1405 9	1405 9	Y	1277	1290 0		46
03	61814 X	47122	-0-	-14692	-0-	92 1	45473 3	14 4	1543 9	Y	1403	1384 0		65
04	59820 X	47019	-0-	-12801	-0-	88 1	45549 3	20 4	1362 9	Y	1238	1244 0		59
05	61814 X	48297	-0-	-13517	-0-	102 1	46966 3	1229 9		Y	1117	1117 0		59
*06	54840 X	43777	-0-	-11063	-0-	127 1	42460 3	1 4	1189 9	Y	1081	1033 0		108
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	995	1008 0		95
STANLEY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 271888 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9338 - 13024														
02	25200 X	24452	-0-	-748	-0-	62 1	23267 3	1123 9		Y	1021	1036 0		37
03	28706 X	24979	-0-	-3727	-0-	48 1	23750 3	7 4	1174 9	Y	1067	1054 0		50
04	27780 X	23547	-0-	-4233	-0-	43 1	22399 3	10 4	1095 9	Y	995	997 0		48
05	28706 X	24242	-0-	-4464	-0-	50 1	23078 3	1114 9		Y	1013	1007 0		54
*06	27780 X	21772	-0-	-6008	-0-	62 1	20686 3	1024 9		Y	931	892 0		94
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	892	901 0		85
WORTHY RANCH														
WELL #: 57H RRCID -> 271893 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9793 - 13630														
02	52304 X	43813	-0-	-8491	-0-	61 1	42000 3	3 4	1749 9	Y	1590	1594 0		29
03	57908 X	47102	-0-	-10806	-0-	64 1	45264 3	1 4	1773 9	Y	1612	874 0	742 1	25
04	52500 X	43589	-0-	-8911	-0-	59 1	41948 3	1582 9		Y	1438	1434 1		29
05	50933 X	42072	-0-	-8861	-0-	62 1	40452 3	1 4	1557 9	Y	1415	1417 1		27
*06	47340 X	39213	-0-	-8127	-0-	131 1	37724 3	29 4	1329 9	Y	1208	1203 1		32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1262	1271 1		23
STANLEY RANCH														
WELL #: 29H RRCID -> 271896 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 9270 - 13985														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 4H RRCID -> 271910 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8983 - 14234															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15512 X	12447	-0-	-3065	-0-	28 1	11848 3	Y	519	478 0	40 8	19			
03	17174 X	13964	-0-	-3210	-0-	571 9	13337 3	Y	542	508 0	30 8	23			
04	16620 X	12360	-0-	-4260	-0-	31 1	11863 3	Y	425	406 0	25 8	17			
05	15779 X	12273	-0-	-3506	-0-	596 9	11614 3	Y	578	477 0	95 8	23			
*06	13710 X	11759	-0-	-1951	-0-	29 1	1 4	Y	524	518 0	3 8	26			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	468 9		Y	476	475 0		27			
						23 1									
						636 9									
						11182 3									
						576 9									
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968															
02	17668 X	10798	-0-	-6870	-0-	24 1	10364 3	Y	373	355 0	18 8	14			
03	18135 X	11455	-0-	-6680	-0-	410 9	10984 3	Y	405	389 0	13 8	17			
04	22290 X	10430	-0-	-11860	-0-	25 1	10026 3	Y	345	335 0	13 8	14			
05	23033 X	11028	-0-	-12005	-0-	446 9	10582 3	Y	386	381 0	1 8	18			
*06	22290 X	10109	-0-	-12181	-0-	24 1	416 9	Y	378	377 0	1 8	18			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	380 9		Y	362	361 0		19			
						21 1									
						425 9									
						9693 3									
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433															
02	16268 X	14650	-0-	-1618	-0-	80 1	13784 3	Y	688	679 1		270			
03	16644 X	16644	-0-	-0-	-0-	29 4	757 9	Y	859	886 1		243			
04	16350 X	13369	-0-	-2981	-0-	105 1	15566 3	Y	737	684 1		296			
05	16895 X	9081	-0-	-7814	-0-	28 4	945 9	Y	168			464			
*06	16350 X	6969	-0-	-9381	-0-	15 1	12527 3	Y	72	176 1		359			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	811 9	Y	368	358 1		369			
						7 1	8885 3	Y							
						4 4	185 9	Y							
						24 1	2969 3	Y							
						3897 4	79 9	Y							
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 271922 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6101 - 12190															
02	196 X	-0-	-0-	-196	-0-			Y	-0-			-0-			
03	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-			
04	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
TOVAR WLC B UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 271923 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 6296 - 11940															
02	4480 X	1106	-0-	-3374	-0-	5 1	865 3	Y	213	206 1		84			
03	4960 X	1021	-0-	-3939	-0-	2 4	234 9	Y	141	185 1		40			
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-	6 1	858 3	Y	-0-	40 1		-0-			
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-	2 4	155 9	Y	-0-			-0-			
*06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			Y	-0-			-0-			
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 271959 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9270 - 13985														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		26376 X	24567	-0-	-1809	-0-	275 1	22946 3	Y		1224	1190 0		74
							1346 9							
03		30597 X	27553	-0-	-3044	-0-	357 1	26017 3	Y		1072	1092 0		54
							1179 9							
04		29610 X	28696	-0-	-914	-0-	289 1	27077 3	Y		1209	1194 0		69
							1330 9							
05		30597 X	28021	-0-	-2576	-0-	24 1	26933 3	Y		949	985 0		33
							20 4	1044 9						
*06		30907 X	30907	-0-	-0-	-0-	28 1	29677 3	Y		1093	1064 0		62
							1202 9							
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1143	1162 0		43
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 271982 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6912 - 11808														
02		4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	246 1	4222 3	Y		441	439 0		29
							485 9							
03		5022 X	4622	-0-	-400	-0-	206 1	3549 3	Y		788	779 0		38
							867 9							
04		4860 X	4595	-0-	-265	-0-	214 1	3756 3	Y		568	576 0		30
							625 9							
05		5487 X	4961	-0-	-526	-0-	239 1	4237 3	Y		364	374 0		20
							85 4	400 9						
*06		5310 X	3385	-0-	-1925	-0-	153 1	2867 3	Y		331	337 0		14
							1 4	364 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		287	282 0		19
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 31H RRCID -> 272002 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7670 - 12477														
02		8064 X	618	-0-	-7446	-0-	36 1	579 3	Y		3	3 0		-0-
							3 9							
03		8928 X	226	-0-	-8702	-0-	12 1	213 3	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
04		6720 X	215	-0-	-6505	-0-	10 1	204 3	Y		1	1 0		-0-
							1 9							
05		3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-			Y		-0-			-0-
*06		660 X	-0-	-0-	-660	-0-			Y		-0-			-0-
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		2	2 0		-0-
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272033 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8565 - 12835														
02		8960 X	7812	-0-	-1148	-0-	89 1	6009 3	Y		1541	1449 0		224
							19 4	1695 9						
03		9920 X	8286	-0-	-1634	-0-	75 1	7022 3	Y		1081	1173 0		132
							1189 9							
04		9450 X	4822	-0-	-4628	-0-	36 1	4003 3	Y		711	784 0		59
							1 4	782 9						
05		9517 X	7229	-0-	-2288	-0-	72 1	6064 3	Y		922	911 0		70
							79 4	1014 9						
*06		8370 X	7750	-0-	-620	-0-	63 1	6752 3	Y		845	862 0		54
							5 4	930 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1212	1184 0		82

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 272034 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8182 - 13027															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	165	1	11181	3	Y	1667	1609	0		242
						35	4	1834	9						
03	12028 X	10441	-0-	-1587	-0-	96	1	8992	3	Y	1230	1321	0		151
						1353	9								
04	11430 X	7220	-0-	-4210	-0-	54	1	6003	3	Y	1056	1119	0		88
						1	4	1162	9						
05	14632 X	-0-	-0-	-14632	-0-					Y	-0-	88	0		-0-
*06	14160 X	11851	-0-	-2309	-0-	82	1	8827	3	Y	2668	2513	0		155
						7	4	2935	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1857	1881	0		131
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 6H RRCID -> 272035 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8365 - 12877	
02	10696 X	6149	-0-	-4547	-0-	80	1	5378	3	Y	613	610	0		89
						17	4	674	9						
03	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	152	1	14155	3	Y	1761	1634	0		216
						1	4	1937	9						
04	14190 X	10612	-0-	-3578	-0-	77	1	8510	3	Y	1839	1901	0		154
						2	4	2023	9						
05	14663 X	13187	-0-	-1476	-0-	125	1	10538	3	Y	2171	2159	0		166
						136	4	2388	9						
*06	15720 X	7488	-0-	-8232	-0-	60	1	6415	3	Y	916	1018	0		63
						5	4	1008	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1394	1362	0		95
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 272036 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8466 - 13133	
02	13832 X	-0-	-0-	-13832	-0-					Y	-0-	42	0		-0-
03	11656 X	5392	-0-	-6264	-0-	54	1	5056	3	Y	256	224	0	1 8	31
						282	9								
04	15669 X	15669	-0-	-0-	-0-	118	1	13100	3	Y	2226	2071	0		186
						2	4	2449	9						
05	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	66	1	5564	3	Y	568	711	0		43
						72	4	625	9						
*06	10578 X	10578	-0-	-0-	-0-	78	1	8483	3	Y	1827	1762	0		109
						7	4	2010	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1360	1373	0		96
TOVAR WLC A UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272039 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6130 - 10458	
02	2996 X	2800	-0-	-196	-0-	202	1	2554	3	Y	37	14	0	19 1	18
						3	4	41	9						
03	2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	204	1	2636	3	Y	40	20	0	22 1	16
						5	4	44	9						
04	2670 X	1817	-0-	-853	-0-	111	1	1674	3	Y	28	11	0	12 1	21
						1	4	31	9						
05	3100 X	1328	-0-	-1772	-0-	43	1	1252	3	Y	28	11	1		38
						2	4	31	9						
*06	3000 X	102	-0-	-2898	-0-	47	1	3	4	Y	47	30	1		55
						52	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1		65

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		SN EF MAVERICK, LLC		TOVAR WLC A UNIT		//CONT.//	12018 200	797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						WELL #:	5H	RRCID -> 272040	COMPL. DATE 09/19/2013	TOTAL DEPTH	5658	PERF. 6198	- 10477							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	-0-	299	1	4	3778	3	219	9	Y	199	56	0	104	1	97
03	3999 X	2140	-0-	-1859	-0-	-0-	137	1	4	1765	3	235	9	Y	214	109	0	116	1	86
04	3630 X	1806	-0-	-1824	-0-	-0-	103	1	4	1547	3	155	9	Y	141	57	0	60	1	110
05	4774 X	2014	-0-	-2760	-0-	-0-	61	1	4	1788	3	162	9	Y	147	59	1			198
*06	4620 X	160	-0-	-4460	-0-	-0-	82	1	4	6	4			Y	65	93	1			170
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	9					Y	33	107	1				96
TOVAR WLC A UNIT						WELL #:	6H	RRCID -> 272041	COMPL. DATE 09/16/2013	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 6260	- 10470							
02	4844 X	1639	-0-	-3205	-0-	-0-	109	1	4	1377	3	152	9	Y	138	102	0	74	1	67
03	4526 X	3760	-0-	-766	-0-	-0-	258	1	4	3338	3	157	9	Y	143	75	0	78	1	57
04	4110 X	3297	-0-	-813	-0-	-0-	200	1	4	2991	3	103	9	Y	94	38	0	40	1	73
05	4247 X	3610	-0-	-637	-0-	-0-	114	1	4	3405	3	86	9	Y	78	39	1			112
*06	3630 X	371	-0-	-3259	-0-	-0-	224	1	4	16	4			Y	119	82	1			149
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	9					Y	96	130	1				115
CHAPARRAL WILDLIFE STATE						WELL #:	7H	RRCID -> 272091	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH	8254	PERF. 9020	- 14093							
02	7084 X	6163	-0-	-921	-0-	-0-	14	1	9	5850	3	299	9	Y	272	270	0			11
03	7719 X	6601	-0-	-1118	-0-	-0-	15	1	9	6330	3	256	9	Y	233	234	0			10
04	7470 X	3838	-0-	-3632	-0-	-0-	9	1	9	3631	3	198	9	Y	180	182	0			8
05	7099 X	5900	-0-	-1199	-0-	-0-	11	1	9	5648	3	241	9	Y	219	217	0			10
*06	6600 X	5426	-0-	-1174	-0-	-0-	5165	3		261	9			Y	237	235	0	1	8	11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	317	312	0				16
CHAPARRAL WILDLIFE STATE						WELL #:	6H	RRCID -> 272105	COMPL. DATE 11/15/2013	TOTAL DEPTH	8227	PERF. 9004	- 13942							
02	6552 X	6331	-0-	-221	-0-	-0-	14	1	9	5990	3	327	9	Y	297	272	0	21	8	11
03	7254 X	7067	-0-	-187	-0-	-0-	16	1	9	6758	3	293	9	Y	266	264	0	1	8	12
04	7020 X	6150	-0-	-870	-0-	-0-	14	1	9	5894	3	242	9	Y	220	223	0			9
05	7006 X	6410	-0-	-596	-0-	-0-	12	1	9	6072	3	326	9	Y	296	291	0			14
*06	6840 X	5919	-0-	-921	-0-	-0-	5605	3		314	9			Y	285	285	0	1	8	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	277	276	0				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 8H RRCID -> 272106 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 9413 - 14390														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	9716 X	7461	-0-	-2255	-0-	17	1	7139	3	Y	277	276	0	11
03	10757 X	7861	-0-	-2896	-0-	305	9	7539	3	Y	277	273	0	12
04	10140 X	7580	-0-	-2560	-0-	17	1	7300	3	Y	238	240	0	10
05	9579 X	7493	-0-	-2086	-0-	305	9	7195	3	Y	258	256	0	12
*06	8940 X	6374	-0-	-2566	-0-	18	1	222	9	Y	202	203	0	10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	262	9	204	9	Y	204	203	0	11
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 94H RRCID -> 272111 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8730 - 12270														
02	7728 X	7140	-0-	-588	-0-	43	1	6353	3	Y	676	681	0	29
03	8246 X	8032	-0-	-214	-0-	744	9	7060	3	Y	844	825	0	48
04	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	44	1	7169	3	Y	830	836	0	42
05	7905 X	7195	-0-	-710	-0-	928	9	6282	3	Y	793	788	0	47
*06	7770 X	6473	-0-	-1297	-0-	41	1	5693	3	Y	679	679	0	44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	913	9				885	878	0	51
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 98H RRCID -> 272123 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8468 - 14602														
02	10528 X	6455	-0-	-4073	-0-	40	1	5943	3	Y	429	435	0	18
03	9641 X	6585	-0-	-3056	-0-	472	9	6034	3	Y	466	458	0	26
04	8310 X	6209	-0-	-2101	-0-	38	1	5718	3	Y	416	421	0	21
05	8401 X	6387	-0-	-2014	-0-	513	9	5893	3	Y	414	411	0	24
*06	7710 X	6294	-0-	-1416	-0-	33	1	5821	3	Y	399	396	0	25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	458	9				259	270	0	14
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 13H RRCID -> 272124 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9293 - 14302														
02	18424 X	13745	-0-	-4679	-0-	31	1	13332	3	Y	347	346	0	14
03	20398 X	14398	-0-	-6000	-0-	382	9	13969	3	Y	360	358	0	16
04	18600 X	13884	-0-	-4716	-0-	32	1	13534	3	Y	288	292	0	12
05	17515 X	9803	-0-	-7712	-0-	1	4	9494	3	Y	264	264	0	12
*06	15000 X	8829	-0-	-6171	-0-	33	1	281	9	Y	255	254	0	13
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	317	9				243	242	0	14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE															
WELL #: 12H RRCID -> 272126 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9137 - 14121															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	11368 X	9144	-0-	-2224	-0-	21	1	8842	3	Y	255	253	0		10
03	12493 X	9312	-0-	-3181	-0-	281	9								
04	11790 X	4466	-0-	-7324	-0-	21	1	9053	3	Y	216	216	0		10
05	11687 X	7613	-0-	-4074	-0-	238	9								
*06	9930 X	6419	-0-	-3511	-0-	10	1	4278	3	Y	162	165	0		7
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	178	9								
						15	1	7372	3	Y	205	202	0		10
						226	9								
						6201	3	218	9	Y	198	198	0		9
										Y	216	213	0		12
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 99H RRCID -> 272129 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8688 - 14826	
02	8792 X	5372	-0-	-3420	-0-	33	1	4896	3	Y	403	408	0		17
03	7254 X	5850	-0-	-1404	-0-	443	9								
04	6840 X	5520	-0-	-1320	-0-	33	1	5325	3	Y	447	439	0		25
05	6479 X	5525	-0-	-954	-0-	492	9								
*06	5850 X	5264	-0-	-586	-0-	29	1	5031	3	Y	418	422	0		21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	460	9								
						33	1	5054	3	Y	398	396	0		23
						438	9								
						28	1	4818	3	Y	380	377	0		25
						418	9								
										Y	430	430	0		25
STUMBERG RANCH UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 272130 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8390 - 13174	
02	15148 X	-0-	-0-	-15148	-0-					Y	-0-	156	0		-0-
03	16771 X	3686	-0-	-13085	-0-	36	1	3372	3	Y	253	222	0		31
04	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	278	9								
05	14973 X	14362	-0-	-611	-0-	130	1	14393	3	Y	2461	2285	0	1 8	206
*06	11760 X	10464	-0-	-1296	-0-	3	4	2707	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	11963	3	Y	1913	1973	0		146
						154	4	2104	9						
						81	1	8736	3	Y	1491	1542	0		94
						7	4	1640	9						
										Y	2320	2259	0		155
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 90H RRCID -> 272161 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8446 - 12546	
02	5572 X	3369	-0-	-2203	-0-	20	1	2976	3	Y	339	344	0		14
03	4371 X	4174	-0-	-197	-0-	373	9								
04	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	24	1	3740	3	Y	373	366	0		21
05	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	410	9								
*06	4080 X	2762	-0-	-1318	-0-	23	1	4103	3	Y	426	425	0		22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	469	9								
						27	1	4025	3	Y	397	396	0		23
						437	9								
						14	1	2458	3	Y	264	268	0		18
						290	9								
										Y	19	34	0		3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA RANCH														
WELL #: 91H RRCID -> 272162 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8348 - 12523														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	3724 X	3321	-0-	-403	-0-	20 1	2906 3	Y	359	364 0			15	
03	4123 X	3845	-0-	-278	-0-	395 9	3396 3	Y	389	382 0			22	
04	3990 X	3508	-0-	-482	-0-	21 1	3070 3	Y	383	385 0			20	
05	4123 X	3567	-0-	-556	-0-	428 9	3117 3	Y	390	387 0			23	
*06	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	17 1	3465 3	Y	488	478 0			32	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	421 9		Y	454	458 0			28	
						21 1								
						429 9								
						20 1								
						537 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 92H RRCID -> 272164 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8444 - 12043	
02	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	25 1	3631 3	Y	434	437 0			19	
03	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	477 9	3897 3	Y	516	506 0			29	
04	4200 X	3960	-0-	-240	-0-	25 1	3435 3	Y	459	465 0			23	
05	4340 X	2931	-0-	-1409	-0-	568 9	2496 3	Y	381	382 0			22	
*06	4200 X	2332	-0-	-1868	-0-	20 1	2031 3	Y	263	267 0			17	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	505 9		Y	495	484 0			28	
						16 1								
						419 9								
						12 1								
						289 9								
BRISCOE CATARINA RANCH													WELL #: 93H RRCID -> 272166 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8456 - 12090	
02	4256 X	3280	-0-	-976	-0-	18 1	2621 3	Y	583	595 0			25	
03	4712 X	4390	-0-	-322	-0-	641 9	3642 3	Y	659	647 0			37	
04	4560 X	3304	-0-	-1256	-0-	23 1	2757 3	Y	483	495 0			25	
05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	725 9	3556 3	Y	401	402 0			24	
*06	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	16 1	4016 3	Y	460	453 0			29	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	531 9		Y	483	484 0			28	
						24 1								
						441 9								
						24 1								
						506 9								
STUMBERG RANCH UNIT A													WELL #: 2H RRCID -> 272167 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8511 - 13231	
02	13692 X	9537	-0-	-4155	-0-	119 1	8005 3	Y	1262	1241 0			183	
03	10757 X	7406	-0-	-3351	-0-	25 4	1388 9	Y	743	835 0			91	
04	10410 X	9451	-0-	-959	-0-	70 1	6519 3	Y	1072	1073 0			90	
05	10633 X	8772	-0-	-1861	-0-	817 9	8197 3	Y	1012	1025 0			77	
*06	10230 X	8438	-0-	-1792	-0-	74 1	7475 3	Y	1279	1278 0			78	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1113 9	Y	983	992 0			69	
						88 1	6961 3	Y						
						96 4	1407 9	Y						
						65 1								
						5 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT A														
WELL #: 3H										RRCID -> 272168		COMPL. DATE 11/08/2013		
												TOTAL DEPTH 7959		
												PERF. 8455 - 13179		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	16044 X	11258	-0-	-4786	-0-	137 1	9254 3	29 4	1838 9	Y	1671	1596 0		242
03	17763 X	14564	-0-	-3199	-0-	131 1	12207 3	1 4	2225 9	Y	2023	2017 0		248
04	16110 X	15083	-0-	-1027	-0-	111 1	12263 3	2 4	2707 9	Y	2461	2503 0		206
05	16213 X	14844	-0-	-1369	-0-	143 1	12106 3	156 4	2439 9	Y	2217	2254 0		169
*06	15690 X	13255	-0-	-2435	-0-	106 1	11388 3	9 4	1752 9	Y	1593	1660 0		102
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1844	1820 0		126

BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 100H		RRCID -> 272193		
												COMPL. DATE 02/26/2014		
												TOTAL DEPTH 7944		
												PERF. 8904 - 14943		
02	12516 X	10864	-0-	-1652	-0-	67 1	9838 3	959 9		Y	872	884 0		37
03	13857 X	11258	-0-	-2599	-0-	64 1	10164 3	1030 9		Y	936	920 0		53
04	13020 X	10667	-0-	-2353	-0-	56 1	9664 3	947 9		Y	861	870 0		44
05	13454 X	10874	-0-	-2580	-0-	65 1	9906 3	903 9		Y	821	815 0	2 8	48
*06	12180 X	10348	-0-	-1832	-0-	55 1	9450 3	843 9		Y	766	761 0		50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	770	774 0		46

BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 101H		RRCID -> 272194		
												COMPL. DATE 02/17/2014		
												TOTAL DEPTH 7972		
												PERF. 9081 - 15219		
02	16436 X	13513	-0-	-2923	-0-	82 1	12046 3	1385 9		Y	1259	1267 0		54
03	18197 X	14900	-0-	-3297	-0-	84 1	13292 3	1524 9		Y	1385	1361 0		78
04	16380 X	16116	-0-	-264	-0-	82 1	14344 3	1690 9		Y	1536	1536 0		78
05	16486 X	16486	-0-	-0-	-0-	97 1	14627 3	1762 9		Y	1602	1577 0	9 8	94
*06	15392 X	15392	-0-	-0-	-0-	81 1	13875 3	1436 9		Y	1305	1305 0	3 8	83
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1257	1268 0		72

BRISCOE CATARINA RANCH										WELL #: 95H		RRCID -> 272196		
												COMPL. DATE 02/17/2014		
												TOTAL DEPTH 7930		
												PERF. 9268 - 15357		
02	11060 X	10287	-0-	-773	-0-	63 1	9254 3	970 9		Y	882	888 0		38
03	12245 X	9597	-0-	-2648	-0-	54 1	8533 3	1010 9		Y	918	904 0		52
04	10740 X	8935	-0-	-1805	-0-	45 1	7988 3	902 9		Y	820	830 0		42
05	11377 X	8643	-0-	-2734	-0-	52 1	7730 3	861 9		Y	783	779 0		46
*06	11010 X	8711	-0-	-2299	-0-	46 1	7792 3	873 9		Y	794	786 0		51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	758	765 0		44

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 661

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	96H	RRCID ->	272197	COMPL. DATE	02/25/2014	TOTAL	DEPTH	7941	PERF.	8956	-	14940			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12768	X	6865	-0-	-5903	-0-			42	1	6248	3	Y	523	530	0			22
03	10137	X	7108	-0-	-3029	-0-			575	9	6438	3	Y	572	562	0			32
04	8700	X	6501	-0-	-2199	-0-			629	9	5867	3	Y	546	550	0			28
05	8153	X	6534	-0-	-1619	-0-			33	1	5989	3	Y	460	461	0			27
*06	7410	X	6236	-0-	-1174	-0-			601	9	5688	3	Y	468	464	0			29
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			39	1			Y	359	368	0			20
									506	9									
									33	1									
									515	9									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	97H	RRCID ->	272198	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8642	-	14681			
02	10416	X	8106	-0-	-2310	-0-			50	1	7374	3	Y	620	629	0			26
03	11532	X	8574	-0-	-2958	-0-			682	9	7810	3	Y	650	639	0			37
04	11160	X	8056	-0-	-3104	-0-			49	1	7296	3	Y	653	657	0			33
05	9703	X	6695	-0-	-3008	-0-			715	9	6015	3	Y	582	575	0	6	8	34
*06	8700	X	6505	-0-	-2195	-0-			42	1	5906	3	Y	513	512	0			33
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			718	9			Y	476	482	0			27
									40	1									
									640	9									
									35	1									
									564	9									
BRISCOE CATARINA RANCH				WELL #:	102H	RRCID ->	272199	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	7731	PERF.	8676	-	14907			
02	14115	X	14115	-0-	-0-	-0-			34	1	13085	3	Y	902	926	0			39
03	13880	X	13880	-0-	-0-	-0-			4	4	12804	3	Y	946	931	0			54
04	12342	X	12342	-0-	-0-	-0-			34	1	1041	9	Y	831	829	0			56
05	11501	X	11382	-0-	-119	-0-			1	4	11400	3	Y	796	806	0			46
*06	11130	X	10862	-0-	-268	-0-			35	1	10460	3	Y	796	806	0			46
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			11	4	876	9	Y	749	743	0	1	8	51
									10037	3	1	4	Y	749	743	0			51
									824	9				793	781	0			63
CHAPARRAL WILDLIFE STATE				WELL #:	11H	RRCID ->	272200	COMPL. DATE	12/11/2013	TOTAL	DEPTH	8273	PERF.	8915	-	13964			
02	14168	X	11091	-0-	-3077	-0-			25	1	10732	3	Y	304	303	0			12
03	15686	X	12001	-0-	-3685	-0-			334	9	11630	3	Y	312	310	0			14
04	14880	X	9703	-0-	-5177	-0-			27	1	343	9	Y	252	255	0			11
05	13919	X	9558	-0-	-4361	-0-			1	4	9403	3	Y	252	255	0			11
*06	11880	X	9063	-0-	-2817	-0-			23	1	9230	3	Y	282	280	0			13
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			277	9			Y	282	280	0			13
									18	1			Y	282	280	0			13
									310	9			Y	282	280	0			13
									8747	3	316	9	Y	287	284	0	2	8	15
													Y	267	267	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 104H RRCID -> 272201 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8443 - 14599															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	33 1	12419 3	Y	1315	1341	0				57
						4 4	1447 9								
03	12803 X	12679	-0-	-124	-0-	29 1	11106 3	Y	1404	1381	0				80
						1544 9									
04	17750 X	17750	-0-	-0-	-0-	39 1	16130 3	Y	1436	1416	0	4	8		96
						1 4	1580 9								
05	17779 X	17779	-0-	-0-	-0-	55 1	16325 3	Y	1255	1279	0				72
						18 4	1381 9								
*06	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	14915 3	1 4	Y	1210	1187	0	15	8		80
						1331 9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1040	1038	0				82
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														WELL #: 10H RRCID -> 272202 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8930 - 13907	
02	11060 X	9329	-0-	-1731	-0-	21 1	9012 3	Y	269	268	0				11
						296 9									
03	12927 X	9948	-0-	-2979	-0-	22 1	9614 3	Y	284	282	0				13
						312 9									
04	12510 X	7219	-0-	-5291	-0-	17 1	6986 3	Y	196	201	0				8
						216 9									
05	12927 X	7460	-0-	-5467	-0-	14 1	7170 3	Y	251	247	0				12
						276 9									
*06	10380 X	6373	-0-	-4007	-0-	6116 3	257 9	Y	234	233	0	1	8		11
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	153	0				8
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 103H RRCID -> 272203 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8470 - 14590	
02	16249 X	16249	-0-	-0-	-0-	38 1	14404 3	Y	1639	1623	0				71
						4 4	1803 9								
03	17526 X	17526	-0-	-0-	-0-	40 1	15297 3	Y	1989	1947	0				113
						1 4	2188 9								
04	16104 X	16104	-0-	-0-	-0-	34 1	14231 3	Y	1671	1672	0				112
						1 4	1838 9								
05	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	46 1	13618 3	Y	1602	1622	0				92
						15 4	1762 9								
*06	15218 X	15218	-0-	-0-	-0-	13329 3	1 4	Y	1716	1692	0	1	8		115
						1888 9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1755	1731	0				139
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 105H RRCID -> 272205 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8491 - 14773	
02	15176 X	14120	-0-	-1056	-0-	33 1	12568 3	Y	1377	1404	0				60
						4 4	1515 9								
03	16802 X	16275	-0-	-527	-0-	39 1	14709 3	Y	1387	1368	0				79
						1 4	1526 9								
04	16260 X	15270	-0-	-990	-0-	33 1	13583 3	Y	1503	1482	0				100
						1 4	1653 9								
05	16802 X	14532	-0-	-2270	-0-	44 1	13018 3	Y	1324	1348	0				76
						14 4	1456 9								
*06	16260 X	14006	-0-	-2254	-0-	12548 3	1458 9	Y	1325	1312	0				90
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1361	1342	0				109

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA RANCH															
WELL #: 106H RRCID -> 272277 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8359 - 14612															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
02	26444 X	26444	-0-	-0-	-0-	62 1	23485 3	Y	2627	2656	0			114	
03	30472 X	30472	-0-	-0-	-0-	7 4	2890 9	Y	3192	3125	0			181	
04	27834 X	27834	-0-	-0-	-0-	70 1	26890 3	Y	2696	2697	0			180	
05	26829 X	26829	-0-	-0-	-0-	1 4	3511 9	Y	2549	2582	0			147	
*06	24673 X	24673	-0-	-0-	-0-	60 1	24807 3	Y	2528	2503	0	1 8		171	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	2966 9	Y	2441	2418	0			194	
						81 1	23918 3	Y							
						26 4	2804 9	Y							
						21891 3	1 4	Y							
						2781 9		Y							
STANLEY RANCH														WELL #: 26H RRCID -> 272290 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9366 - 13425	
02	24388 X	21908	-0-	-2480	-0-	251 1	20978 3	Y	617	602	0			37	
03	27001 X	24264	-0-	-2737	-0-	679 9		Y	975	963	0			49	
04	26130 X	23133	-0-	-2997	-0-	314 1	22877 3	Y	728	735	0			42	
05	26722 X	23379	-0-	-3343	-0-	1073 9		Y	522	546	0			18	
*06	25770 X	23556	-0-	-2214	-0-	235 1	22097 3	Y	545	533	0			30	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	801 9		Y	550	560	0			20	
						21 1	22767 3	Y							
						17 4	574 9	Y							
						22 1	22934 3	Y							
						600 9		Y							
BRISCOE CATARINA RANCH														WELL #: 107H RRCID -> 272292 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8802 - 14778	
02	17083 X	17083	-0-	-0-	-0-	40 1	15195 3	Y	1676	1678	0			73	
03	17990 X	17990	-0-	-0-	-0-	4 4	1844 9	Y	1736	1710	0			99	
04	16442 X	16442	-0-	-0-	-0-	42 1	16038 3	Y	1527	1524	0			102	
05	16559 X	16559	-0-	-0-	-0-	1910 9		Y	1449	1467	0			84	
*06	16344 X	16344	-0-	-0-	-0-	35 1	14727 3	Y	1489	1472	0	1 8		100	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1680 9		Y	1446	1431	0			115	
						50 1	14898 3	Y							
						17 4	1594 9	Y							
						14706 3	1638 9	Y							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 272293 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7610 - 12548	
02	7254 X	7254	-0-	-0-	-0-	60 1	6337 3	Y	779	772	0			50	
03	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	857 9		Y	842	849	0			43	
04	8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	51 1	6803 3	Y	959	934	0			68	
05	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	926 9		Y	929	925	0			72	
*06	7020 X	6426	-0-	-594	-0-	59 1	7145 3	Y	884	900	0			57	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1055 9		Y	843	852	0			48	
						95 1	6307 3	Y							
						1022 9		Y							
						278 1	5176 3	Y							
						972 9		Y							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 272294 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7566 - 12504	
02	3276 X	-0-	-0-	-3276	-0-			Y	-0-	33	0			-0-	
03	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-			Y	-0-					-0-	
04	3510 X	6	-0-	-3504	-0-	5 3	1 9	Y	1	1	0			-0-	
05	3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-			Y	-0-					-0-	
*06	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-			Y	-0-					-0-	
07	6 X	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-					-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 272295 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7473 - 12372														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6608 X	6499	-0-	-109	-0-	54	1	5742	3	Y	639	628	0	41
03	6839 X	6839	-0-	-0-	-0-	703	9	5936	3	Y	780	781	0	40
04	6408 X	6408	-0-	-0-	-0-	45	1	5415	3	Y	862	841	0	61
05	7192 X	5990	-0-	-1202	-0-	858	9	5078	3	Y	760	762	0	59
*06	7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	45	1	6212	3	Y	908	909	0	58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	948	9			Y	927	932	0	53
						76	1							
						836	9							
						333	1							
						999	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272296 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7628 - 12567														
02	6440 X	5642	-0-	-798	-0-	46	1	4902	3	Y	631	624	0	40
03	7037 X	6144	-0-	-893	-0-	694	9	5410	3	Y	630	638	0	32
04	6480 X	5754	-0-	-726	-0-	41	1	5070	3	Y	584	574	0	42
05	6324 X	5612	-0-	-712	-0-	693	9	4889	3	Y	590	586	0	46
*06	6120 X	4817	-0-	-1303	-0-	42	1	3892	3	Y	651	656	0	41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	642	9			Y	515	527	0	29
						74	1							
						649	9							
						209	1							
						716	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272297 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7687 - 12527														
02	7728 X	6481	-0-	-1247	-0-	52	1	5505	3	Y	840	829	0	54
03	8556 X	6852	-0-	-1704	-0-	924	9	5729	3	Y	982	986	0	50
04	8280 X	5900	-0-	-2380	-0-	43	1	4816	3	Y	949	931	0	68
05	7967 X	6921	-0-	-1046	-0-	1080	9	5675	3	Y	1055	1041	0	82
*06	6960 X	6504	-0-	-456	-0-	40	1	5071	3	Y	1055	1069	0	68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	9			Y	710	736	0	42
						85	1							
						1161	9							
						272	1							
						1161	9							
ROGERS DENTONIO 16 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272298 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7914 - 12677														
02	7644 X	6570	-0-	-1074	-0-	48	1	5171	3	Y	1228	1221	0	78
03	8463 X	8094	-0-	-369	-0-	1351	9	6550	3	Y	1359	1368	0	69
04	8190 X	7729	-0-	-461	-0-	49	1	6211	3	Y	1333	1307	0	95
05	7626 X	7604	-0-	-22	-0-	1495	9	6230	3	Y	1164	1169	0	90
*06	8799 X	8799	-0-	-0-	-0-	52	1	6945	3	Y	1346	1350	0	86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1466	9			Y	1244	1259	0	71
						94	1							
						1280	9							
						373	1							
						1481	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 16 UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 272333 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7807 - 12745															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	6188 X	4766	-0-	-1422	-0-	38	1	4022	3	Y	642	646	0	41	
03	6789 X	4440	-0-	-2349	-0-	706	9	28	1	3695	3	Y	652	660	0
04	6570 X	3510	-0-	-3060	-0-	717	9	27	1	3252	3	Y	210	228	0
05	6789 X	3122	-0-	-3667	-0-	231	9	46	1	3063	3	Y	12	26	0
*06	5640 X	4324	-0-	-1316	-0-	13	9	220	1	4104	3	Y	-0-	1	0
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	265	251	0	-0-	14
STANLEY RANCH														WELL #: 27H RRCID -> 272334 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9303 - 13069	
02	26068 X	21779	-0-	-4289	-0-	246	1	20573	3	Y	873	854	0	53	
03	28861 X	24674	-0-	-4187	-0-	960	9	318	1	23215	3	Y	1037	1038	0
04	27930 X	22837	-0-	-5093	-0-	1141	9	230	1	21640	3	Y	879	881	0
05	24769 X	24500	-0-	-269	-0-	967	9	21	1	23516	3	Y	860	880	0
*06	23880 X	23801	-0-	-79	-0-	17	4	946	9	22878	3	Y	819	803	0
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	901	9			Y	880	894	0
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 7H RRCID -> 272335 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7290 - 12445	
02	6692 X	5996	-0-	-696	-0-	273	1	4770	3	Y	866	890	1	80	
03	7254 X	6767	-0-	-487	-0-	953	9	256	1	5392	3	Y	1017	978	1
04	6897 X	6897	-0-	-0-	-0-	1119	9	230	1	5453	3	Y	1104	1151	1
05	6696 X	6562	-0-	-134	-0-	1214	9	249	1	5242	3	Y	913	833	1
*06	6540 X	4038	-0-	-2502	-0-	67	4	1004	9	3114	3	Y	709	714	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	780	9			Y	998	1032	1
SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 8H RRCID -> 272336 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7322 - 12368	
02	8400 X	5935	-0-	-2465	-0-	276	1	4816	3	Y	766	771	1	70	
03	9300 X	6926	-0-	-2374	-0-	843	9	267	1	5616	3	Y	948	907	1
04	6300 X	3484	-0-	-2816	-0-	1043	9	129	1	3070	3	Y	259	353	1
05	6572 X	3099	-0-	-3473	-0-	285	9	139	1	2923	3	Y	-0-	17	1
*06	6690 X	5725	-0-	-965	-0-	37	4	211	1	4543	3	Y	883	733	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	971	9			Y	726	790	1	86	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 9H RRCID -> 272337 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7401 - 12387														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5712 X	5163	-0-	-549	-0-	236 1	4140 3	Y	715	692 1				66
03	6231 X	4778	-0-	-1453	-0-	787 9	3985 3	Y	550	551 1				65
04	6660 X	5680	-0-	-980	-0-	188 1	4804 3	Y	611	636 1				40
05	6882 X	6652	-0-	-230	-0-	605 9	5744 3	Y	510	465 1				85
*06	6660 X	6538	-0-	-122	-0-	204 1	561 9	Y	514	497 1				102
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	672 9	5708 3	Y	685	710 1				77
						273 1								
						74 4								
						265 1								
						565 9								
DIAMOND H STATE														
WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8114 - 12461														
02	3388 X	1184	-0-	-2204	-0-	6 1	727 3	Y	410	414 1				16
03	3317 X	1730	-0-	-1587	-0-	451 9	1020 3	Y	637	621 1				32
04	3210 X	1963	-0-	-1247	-0-	8 1	701 9	Y	810	817 1				25
05	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	1 4	1066 3	Y	797	788 1				34
*06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	6 1	1323 3	Y	714	706 1	1 8			41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	891 9	877 9	Y	740	757 1				24
						15 1								
						2 4								
						31 1								
						10 4								
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772														
02	13244 X	10835	-0-	-2409	-0-	89 1	8801 3	Y	1762	1749 0				208
03	14570 X	11957	-0-	-2613	-0-	7 4	1938 9	Y	1877	1859 0				226
04	13470 X	10991	-0-	-2479	-0-	99 1	9784 3	Y	2024	2039 0	1 8			210
05	13795 X	10579	-0-	-3216	-0-	9 4	2065 9	Y	2106	2091 0				225
*06	11610 X	9467	-0-	-2143	-0-	104 1	8647 3	Y	1509	1557 0				177
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	2226 9	Y	1303	1347 0				133
						109 1	8069 3	Y						
						84 4	2317 9	Y						
						89 1	7715 3	Y						
						3 4	1660 9	Y						
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689														
02	9912 X	7986	-0-	-1926	-0-	65 1	6462 3	Y	1322	1305 0	1 8			156
03	10509 X	8407	-0-	-2102	-0-	5 4	1454 9	Y	1431	1413 0	2 8			172
04	10170 X	6411	-0-	-3759	-0-	69 1	6758 3	Y	1000	1068 0				104
05	10509 X	6943	-0-	-3566	-0-	6 4	1574 9	Y	968	969 0				103
*06	8550 X	7128	-0-	-1422	-0-	63 1	5240 3	Y	1287	1248 0				142
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	1100 9	Y	1408	1410 0				140
						77 1	5741 3	Y						
						60 4	1065 9	Y						
						64 1	5645 3	Y						
						3 4	1416 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9996 X	6931	-0-	-3065	-0-	56 1	5538 3	4 4	Y	1212	1183 0			143
03	9734 X	6755	-0-	-2979	-0-	55 1	5455 3	5 4	Y	1127	1134 0			136
04	9750 X	6171	-0-	-3579	-0-	61 1	5115 3	8 4	Y	897	940 0			93
05	10075 X	7032	-0-	-3043	-0-	78 1	5730 3	59 4	Y	1059	1039 0			113
*06	9750 X	6982	-0-	-2768	-0-	64 1	5577 3	3 4	Y	1216	1194 0			135
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1338 9		Y	1125	1146 0			114
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 272404 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8150 - 12906														
02	6888 X	4475	-0-	-2413	-0-	36 1	3580 3	3 4	Y	778	753 0			92
03	7626 X	6616	-0-	-1010	-0-	56 1	5539 3	5 4	Y	924	905 0			111
04	7050 X	4128	-0-	-2922	-0-	40 1	3310 3	5 4	Y	703	741 0			73
05	6200 X	5841	-0-	-359	-0-	65 1	4792 3	50 4	Y	849	831 0			91
*06	6390 X	5777	-0-	-613	-0-	54 1	4670 3	2 4	Y	955	939 0			107
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1051 9		Y	970	980 0			97
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 272405 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 8132 - 12889														
02	8596 X	6828	-0-	-1768	-0-	52 1	5151 3	4 4	Y	1474	1437 0			174
03	8122 X	7557	-0-	-565	-0-	58 1	5723 3	5 4	Y	1610	1590 0			194
04	7860 X	5623	-0-	-2237	-0-	53 1	4400 3	7 4	Y	1057	1141 0			110
05	8122 X	718	-0-	-7404	-0-	8 1	561 3	6 4	Y	130	226 0			14
*06	7440 X	320	-0-	-7120	-0-	3 1	230 3	87 9	Y	79	83 0			10
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	10 0			-0-
STUMBERG RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695														
02	7896 X	7247	-0-	-649	-0-	61 1	6021 3	4 4	Y	1055	1029 0			125
03	8742 X	7322	-0-	-1420	-0-	62 1	6012 3	6 4	Y	1129	1118 0			136
04	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	103 1	8633 3	14 4	Y	1433	1420 0			149
05	9703 X	8707	-0-	-996	-0-	97 1	7218 3	75 4	Y	1197	1218 0			128
*06	9390 X	8493	-0-	-897	-0-	81 1	7030 3	3 4	Y	1254	1241 0			141
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1379 9		Y	949	991 0			99

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
STUMBERG RANCH UNIT B																
WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7420 X	6765	-0-	-655	-0-	55	1 4	5461	3 9	Y	1132	1104	0			134
03	8215 X	3817	-0-	-4398	-0-	30	1 4	2939	3 9	Y	768	809	0			93
04	7770 X	-0-	-0-	-7770	-0-	5	1 4	404	3 9	Y	-0-	93	0			-0-
05	7502 X	479	-0-	-7023	-0-	4	4 4	66	9	Y	60	54	0			6
*06	7260 X	3209	-0-	-4051	-0-	27	1 4	2388	3 9	Y	721	654	0			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	793	9	Y	1260	1214	0			120
DIAMOND H STATE														WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8636 - 11723		
02	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	16	1 4	2098	3 9	Y	305	307	1			12
03	3100 N	3117	-0-	17	17	19	1 4	2416	3 9	Y	617	598	1			31
04	2712 N	2695	-0-	-17	-0-	3	4 4	679	9	Y	604	616	1			19
05	2728 N	2609	-0-	-119	-0-	11	1 4	2019	3 9	Y	546	542	1			23
*06	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	22	1 4	1983	3 9	Y	308	313	1			18
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4 4	601	9	Y	213	223	1			8
DIAMOND H STATE														WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8246 - 11609		
02	1988 X	1770	-0-	-218	-0-	10	1 4	1334	3 9	Y	386	392	1			15
03	2201 X	1778	-0-	-423	-0-	1	4 4	425	9	Y	504	494	1			25
04	3330 X	1771	-0-	-1559	-0-	10	1 4	1212	3 9	Y	639	644	1			20
05	3441 X	1908	-0-	-1533	-0-	2	4 4	554	9	Y	598	593	1			25
*06	3330 X	2522	-0-	-808	-0-	6	1 4	1062	3 9	Y	876	852	1	1	8	48
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	703	9 4	1234	3 9	Y	692	719	1			21
WORTHY RANCH														WELL #: 44H RRCID -> 272471 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9265 - 14638		
02	84616 X	79289	-0-	-5327	-0-	106	1 4	73869	3 9	Y	4826	4760	0			89
03	93682 X	79227	-0-	-14455	-0-	5	4 4	5309	9	Y	3672	1991	0	1713	1	57
04	90270 X	75347	-0-	-14923	-0-	106	1 4	75080	3 9	Y	3446	3433	1			70
05	88784 X	78161	-0-	-10623	-0-	2	4 4	4039	9	Y	3213	3222	1			61
*06	84960 X	79815	-0-	-5145	-0-	100	1 4	71455	3 9	Y	3284	3260	1			85
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1 4	74511	3 9	Y	3285	3313	1			57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 272477 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 7174 - 11990														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3136 X	2901	-0-	-235	-0-	144 1	942 9	1815 3	Y		856	840 0		99
03	3224 X	2867	-0-	-357	-0-	169 1	673 9	2025 3	Y		612	651 0		60
04	3120 X	2568	-0-	-552	-0-	140 1	660 9	1768 3	Y		600	579 0		81
05	3224 X	2584	-0-	-640	-0-	149 1	21 4	1720 3	Y		631	633 0		79
*06	5782 X	5782	-0-	-0-	-0-	117 1	674 9	4991 3	Y		613	613 0		80
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		779	758 0		101
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 34H RRCID -> 272528 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8128 - 14178														
02	11032 X	10829	-0-	-203	-0-	42 1	9342 3	1444 9	Y		1313	1314 0		43
03	10248 X	10248	-0-	-0-	-0-	43 1	8621 3	1574 9	Y		1431	1439 0		35
04	14010 X	11769	-0-	-2241	-0-	47 1	10554 3	1166 9	Y		1060	1068 0		27
05	14477 X	12337	-0-	-2140	-0-	47 1	11008 3	1235 9	Y		1123	1120 0		30
*06	14010 X	12477	-0-	-1533	-0-	52 1	10876 3		Y		1408	1398 0		41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1549 9			Y		1429	1425 0		45
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 36H RRCID -> 272529 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8060 - 14125														
02	16042 X	16042	-0-	-0-	-0-	63 1	14140 3	1838 9	Y		1671	1673 0		55
03	15190 X	13758	-0-	-1432	-0-	59 1	11797 3	1888 9	Y		1716	1729 0		42
04	14700 X	10667	-0-	-4033	-0-	39 1	8661 3	1966 9	Y		1787	1783 0		46
05	15190 X	8525	-0-	-6665	-0-	28 1	6543 3	1926 9	Y		1751	1750 0		47
*06	14700 X	7061	-0-	-7639	-0-	28 4	5163 3		Y		1703	1701 0		50
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1873 9			Y		1431	1436 0		45
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 37H RRCID -> 272531 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7872 - 13971														
02	8792 X	7736	-0-	-1056	-0-	27 1	6060 3	1649 9	Y		1499	1499 0		50
03	13968 X	13968	-0-	-0-	-0-	60 1	11846 3	2048 9	Y		1862	1866 0		46
04	12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	14 4	10619 3	1821 9	Y		1655	1658 0		43
05	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-	45 1	10571 3	1458 9	Y		1325	1332 0		36
*06	13297 X	13297	-0-	-0-	-0-	46 4	11681 3		Y		1418	1413 0		41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1560 9			Y		1533	1526 0		48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 38H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272533		CAPACITY COMPL. DATE 12/23/2013				CNTY: DIMMIT 7414 PERF. 7993 - 14033						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9642 X	9642	-0-	-0-	-0-			37	1	8236	3	Y	1244	1241	0			41
03	10881 X	10112	-0-	-769	-0-			44	1	8734	3	Y	1204	1215	0			30
04	10530 X	9998	-0-	-532	-0-			38	1	8517	3	Y	1311	1307	0			34
05	10881 X	10172	-0-	-709	-0-			37	1	8701	3	Y	1270	1270	0			34
*06	10320 X	8207	-0-	-2113	-0-			37	4	1397	9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			33	1	6796	3	Y	1253	1251	0			36
								1378	9									37

BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	35H	RRCID -> 272540		COMPL. DATE 12/23/2013				TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8018 - 14058						
02	8960 X	6993	-0-	-1967	-0-			24	1	5420	3	Y	1408	1407	0			47
03	9920 X	6378	-0-	-3542	-0-			1549	9									
04	8220 X	6131	-0-	-2089	-0-			23	1	4675	3	Y	1523	1533	0			37
05	8494 X	6562	-0-	-1932	-0-			5	4	1675	9							
*06	8220 X	5773	-0-	-2447	-0-			20	1	4536	3	Y	1431	1431	0			37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1	4	1574	9							
								21	1	5012	3	Y	1370	1370	0			37
								22	4	1507	9							
								20	1	4272	3	Y	1346	1345	0			37
								1481	9									
												Y	1269	1268	0			38

STANLEY RANCH				WELL #:	62H	RRCID -> 272567		COMPL. DATE 04/08/2014				TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9384 - 13608						
02	27062 X	27062	-0-	-0-	-0-			382	1	26189	3	Y	445	440	0			23
03	34038 X	28821	-0-	-5217	-0-			1	4	490	9							
04	32940 X	26358	-0-	-6582	-0-			435	1	27715	3	Y	609	596	0			36
05	34038 X	26860	-0-	-7178	-0-			1	4	670	9							
*06	30900 X	24503	-0-	-6397	-0-			640	1	25292	3	Y	379	390	0		6	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			9	4	417	9							
								421	1	25783	3	Y	595	575	0		19	1
								1	4	655	9							
								361	1	23474	3	Y	607	603	0			24
								668	9									
												Y	535	530	0			29

STANLEY RANCH				WELL #:	61H	RRCID -> 272569		COMPL. DATE 04/08/2014				TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9324 - 11899						
02	20328 X	17049	-0-	-3279	-0-			240	1	16381	3	Y	389	383	0			20
03	21359 X	18043	-0-	-3316	-0-			428	9									
04	21840 X	17982	-0-	-3858	-0-			272	1	17339	3	Y	392	389	0			23
05	22568 X	17357	-0-	-5211	-0-			1	4	431	9							
*06	21840 X	16259	-0-	-5581	-0-			431	1	17008	3	Y	488	479	0		7	1
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			6	4	537	9							
								269	1	16429	3	Y	599	585	0		19	1
								659	9									
								236	1	15321	3	Y	638	633	0			25
								702	9									
												Y	520	518	0			27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 272571 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7429 - 12158														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6916 X	5086	-0-	-1830	-0-	236 1	805 9	4045 3	Y		732	715 0	11 8	47
03	7440 X	6091	-0-	-1349	-0-	292 1	765 9	5034 3	Y		695	706 0	2 8	34
04	6330 X	4835	-0-	-1495	-0-	228 1	620 9	3987 3	Y		564	565 0	3 8	30
05	6541 X	6052	-0-	-489	-0-	281 1	99 4	4980 3	Y		629	624 0	1 8	34
*06	10790 X	10790	-0-	-0-	-0-	494 1	3 4	9225 3	Y		971	961 0	4 8	41
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			1068 9	Y		730	722 0		49
DIAMOND H STATE														
WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 9398 - 12436														
02	2156 X	1977	-0-	-179	-0-	12 1	1 4	1586 3	Y		344	350 1		13
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	13 1	2 4	1635 3	Y		678	657 1		34
04	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	9 1	660 9	1627 3	Y		600	616 1		18
05	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	18 1	2 4	1632 3	Y		547	542 1		23
*06	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	35 1	10 4	2121 3	Y		372	373 1		22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			409 9	Y		304	315 1		11
MAUND RANCH 19 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638														
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-				Y		-0-	1 1		-0-
03	186 N	18	-0-	-168	-0-	2 1	3 9	13 3	Y		3	2 1		1
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	25 1	791 9	395 3	Y		719	648 1		72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	72 1		-0-
*06	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 3		1 9	Y		1	1 1		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		15	11 1		4
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337														
02	4620 X	4517	-0-	-103	-0-	15 1	1119 9	3383 3	Y		1017	1002 0	14 8	33
03	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	27 1	6 4	5401 3	Y		1137	1096 0	47 8	27
04	7658 X	7658	-0-	-0-	-0-	28 1	1 4	1251 9	Y		1310	1291 0	13 8	33
05	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	22 1	22 4	6188 3	Y		1197	1198 0		32
*06	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	23 1	1272 9	1441 9	Y		1156	1156 0		32
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			4750 3	Y		1129	1127 0		34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
WORTHY RANCH															
WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	29344	X	24742	-0-	-4602	-0-	37	1	23612	3	Y	991	1003	0	27
							3	4	1090	9					
03	30535	X	26155	-0-	-4380	-0-	41	1	24934	3	Y	1071	1066	0	32
							2	4	1178	9					
04	29550	X	21543	-0-	-8007	-0-	29	1	20480	3	Y	935	938	0	29
							5	4	1029	9					
05	29326	X	22866	-0-	-6460	-0-	40	1	21824	3	Y	907	907	0	29
							4	4	998	9					
*06	28140	X	21047	-0-	-7093	-0-	179	1	19947	3	Y	837	826	0	40
							921	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	800	817	0	23
WORTHY RANCH															
WELL #: 42H RRCID -> 272802 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9100 - 12934															
02	27552	X	23320	-0-	-4232	-0-	35	1	22160	3	Y	1020	1030	0	28
							3	4	1122	9					
03	27838	X	26218	-0-	-1620	-0-	41	1	24880	3	Y	1176	1169	0	35
							3	4	1294	9					
04	26160	X	24795	-0-	-1365	-0-	33	1	23547	3	Y	1100	1100	0	35
							5	4	1210	9					
05	26908	X	25015	-0-	-1893	-0-	44	1	23749	3	Y	1107	1107	0	35
							4	4	1218	9					
*06	25380	X	22248	-0-	-3132	-0-	187	1	20931	3	Y	1026	1012	0	50
							1	4	1129	9					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1036	1056	0	30
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 33H RRCID -> 272803 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 8373 - 13617															
02	9128	X	7557	-0-	-1571	-0-	29	1	6502	3	Y	932	932	0	31
							1	4	1025	9					
03	10349	X	10349	-0-	-0-	-0-	47	1	9198	3	Y	994	1001	0	24
							11	4	1093	9					
04	10740	X	9539	-0-	-1201	-0-	37	1	8306	3	Y	1085	1081	0	28
							2	4	1194	9					
05	11098	X	9032	-0-	-2066	-0-	33	1	7765	3	Y	1092	1091	0	29
							33	4	1201	9					
*06	10740	X	8125	-0-	-2615	-0-	34	1	7119	3	Y	884	888	0	25
							972	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	941	938	0	28
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 272808 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7089 - 11836															
02	5488	X	5155	-0-	-333	-0-	244	1	4189	3	Y	656	649	0	43
							722	9							
03	6076	X	5273	-0-	-803	-0-	250	1	4335	3	Y	625	638	0	30
							688	9							
04	5850	X	4648	-0-	-1202	-0-	218	1	3810	3	Y	564	564	0	30
							620	9							
05	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	213	1	3801	3	Y	578	576	0	32
							76	4	636	9					
*06	5850	X	3954	-0-	-1896	-0-	175	1	3262	3	Y	469	480	0	21
							1	4	516	9					
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	507	494	0	34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHY RANCH				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102 WELL #: 40H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				RRCID -> 272809	COMPL. DATE 06/06/2014	TOTAL DEPTH 8522	PERF. 9291	- 15042								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	31640 X	29798	-0-	-1842	-0-	44	1 28366	4 1384	3 9	Y	1258	1275	0			35
03	35030 X	32467	-0-	-2563	-0-	51	1 30710	3 4 1703	3 9	Y	1548	1537	0			46
04	33660 X	28321	-0-	-5339	-0-	38	1 26975	6 4 1302	3 9	Y	1184	1193	0			37
05	34627 X	28598	-0-	-6029	-0-	50	1 27260	5 4 1283	3 9	Y	1166	1166	0			37
*06	33510 X	26089	-0-	-7421	-0-	221	1 24711	1 4 1156	3 9	Y	1051	1037	0			51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	981	1003	0			29
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 4H	RRCID -> 272810	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 6477	PERF. 7051	- 11311							
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	29	1 498	9 9	3 Y	432	426	0				28
03	868 N	782	-0-	-86	-0-	22	1 379	9 9	3 Y	346	357	0				17
04	990 N	644	-0-	-346	-0-	20	1 350	9 9	3 Y	249	253	0				13
05	1085 N	855	-0-	-230	-0-	26	1 451	9 9	3 Y	335	330	0				18
*06	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	9	4 369	1 971	3 Y	324	329	0				13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	356	9			Y	231	230	0			14
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #: 5H	RRCID -> 272811	COMPL. DATE 01/30/2014	TOTAL DEPTH 6525	PERF. 7083	- 11376							
02	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	88	1 1511	9 9	3 Y	936	926	0				61
03	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	83	1 1451	9 9	3 Y	1004	1016	0				49
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	77	1 1357	9 9	3 Y	908	909	0				48
05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	999	1 1462	9 9	3 Y	878	878	0				48
*06	3000 N	4713	-0-	1713	1713	29	4 966	1 3524	3 Y	908	917	0				38
*07	1713 X	-0-	-0-	-1713	-0-	189	1 999	4 9		Y	787	774	0			51
WORTHY RANCH				WELL #: 56H	RRCID -> 272812	COMPL. DATE 08/15/2014	TOTAL DEPTH 8688	PERF. 9509	- 14962							
02	69272 X	61198	-0-	-8074	-0-	83	1 57364	4 4 3747	3 9	Y	3406	3407	0			63
03	76694 X	67664	-0-	-9030	-0-	89	1 63462	2 4 4111	3 9	Y	3737	2027	0	1715	1	58
04	71520 X	62400	-0-	-9120	-0-	82	1 58674	1 4 3643	3 9	Y	3312	3303	1			67
05	69967 X	64445	-0-	-5522	-0-	94	1 60950	2 4 3399	3 9	Y	3090	3098	1			59
*06	66694 X	66694	-0-	-0-	-0-	218	1 62559	48 4 3869	3 9	Y	3517	3485	1			91
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3310	3343	1			58

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 23 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 272814 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7849 - 12147															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	103	1 9	18	3	Y	94	99	0		6
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	6	0		-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WORTHY RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 272815 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9190 - 13409															
02	26684 X	23854	-0-	-2830	-0-	67	1	22642	3	Y	1041	1042	0		58
03	27745 X	26803	-0-	-942	-0-	1145	9	25319	3	Y	1300	651	0	626 1	81
04	26850 X	24205	-0-	-2645	-0-	54	1	22999	3	Y	1045	1079	1		47
05	27745 X	24664	-0-	-3081	-0-	1430	9	1150	9	Y	1160	1165	1		42
*06	26520 X	19847	-0-	-6673	-0-	55	1	23209	3	Y	733	737	1		38
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	179	1	806	9	Y	815	811	1		42
						1276	9								
						33	1								
						2	4								
STANLEY RANCH															
WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231															
02	39956 X	34282	-0-	-5674	-0-	390	1	32601	3	Y	1174	1146	0		71
03	44237 X	37978	-0-	-6259	-0-	1291	9	35649	3	Y	1674	1661	0		84
04	42810 X	33126	-0-	-9684	-0-	488	1	31472	3	Y	1199	1214	0		69
05	38874 X	30429	-0-	-8445	-0-	1841	9	29380	3	Y	910	948	0		31
*06	36750 X	31240	-0-	-5510	-0-	335	1	1001	9	Y	648	643	0		37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	9	30498	3	Y	783	791	0		29
						26	1								
						22	4								
						29	1								
						713	9								
STANLEY RANCH															
WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045															
02	41272 X	38265	-0-	-3007	-0-	436	1	36355	3	Y	1340	1305	0		81
03	42935 X	40519	-0-	-2416	-0-	1474	9	38547	3	Y	1313	1328	0		66
04	41820 X	37075	-0-	-4745	-0-	528	1	35419	3	Y	1164	1163	0		67
05	43214 X	33253	-0-	-9961	-0-	1444	9	31956	3	Y	1132	1160	0		39
*06	41820 X	35544	-0-	-6276	-0-	376	1	1245	9	Y	1030	1011	0		58
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1280	9	34378	3	Y	1075	1094	0		39
						23	4								
						33	1								
						1133	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5544 X	4292	-0-	-1252	-0-	205 1	3526 3	Y	510	505 0				33
03	5921 X	4770	-0-	-1151	-0-	561 9	230 1	3978 3	Y	511	519 0			25
04	4860 X	4562	-0-	-298	-0-	562 9	218 1	3813 3	Y	483	482 0			26
05	5022 X	4630	-0-	-392	-0-	531 9	212 1	3756 3	Y	534	531 0			29
*06	4770 X	4079	-0-	-691	-0-	75 4	182 1	3393 3	Y	457	467 0			19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	503 9	Y	315	314 0				20
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 272822 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6831 - 11492														
02	6496 X	5512	-0-	-984	-0-	258 1	4441 3	Y	739	732 0				48
03	7192 X	6130	-0-	-1062	-0-	813 9	289 1	5004 3	Y	761	772 0			37
04	6960 X	5916	-0-	-1044	-0-	837 9	282 1	4938 3	Y	633	636 0			34
05	6665 X	6317	-0-	-348	-0-	696 9	289 1	5142 3	Y	712	707 0			39
*06	5940 X	5708	-0-	-232	-0-	103 4	257 1	4798 3	Y	593	606 0			25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	652 9	Y	656	640 0				41
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 272823 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 7069 - 11710														
02	5236 X	5050	-0-	-186	-0-	254 1	4367 3	Y	390	390 0				25
03	5828 X	5390	-0-	-438	-0-	429 9	272 1	4697 3	Y	383	389 0			19
04	5640 X	5596	-0-	-44	-0-	421 9	264 1	4614 3	Y	653	637 0			35
05	5828 X	5616	-0-	-212	-0-	718 9	251 1	4474 3	Y	729	724 0			40
*06	5640 X	3597	-0-	-2043	-0-	89 4	153 1	2849 3	Y	540	556 0			23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	594 9	Y	561	549 0				35
MAUND RANCH 23 UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 272824 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6856 - 10962														
02	4900 X	4722	-0-	-178	-0-	241 1	4128 3	Y	321	325 0				21
03	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	353 9	297 1	5140 3	Y	493	490 0			24
04	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	542 9	284 1	4957 3	Y	511	508 0			27
05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	562 9	260 1	4640 3	Y	537	535 0			29
*06	5250 X	4243	-0-	-1007	-0-	93 4	190 1	3547 3	Y	459	469 0			20
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	505 9	Y	476	465 0				31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC WORTHLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 35H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
						RRCID ->	272825	COMPL.	DATE	06/27/2014	TOTAL	DEPTH	8569	PERF.	8992 -	12341			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	26320	X	21425	-0-	-4895	-0-			31	1	20149	3	Y	1129	1136	0			31
									3	4	1242	9							
03	29016	X	20301	-0-	-8715	-0-			31	1	18945	3	Y	1203	1198	0			36
									2	4	1323	9							
04	27480	X	19698	-0-	-7782	-0-			26	1	18437	3	Y	1119	1120	0			35
									4	4	1231	9							
05	27931	X	24241	-0-	-3690	-0-			42	1	23036	3	Y	1054	1055	0			34
									4	4	1159	9							
*06	26580	X	22637	-0-	-3943	-0-			190	1	21182	3	Y	1149	1127	0			56
									1	4	1264	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1036	1061	0			31
LA BANDERA RANCH UNIT A					WELL #:	5H	RRCID ->	272839	COMPL.	DATE	12/06/2013	TOTAL	DEPTH	6332	PERF.	7311 -	11581		
02	3920	X	2881	-0-	-1039	-0-			191	1	2403	3	Y	261	256	0			30
									287	9									
03	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-			411	1	4935	3	Y	206	216	0			20
									227	9									
04	5010	X	4417	-0-	-593	-0-			297	1	3755	3	Y	332	307	0			45
									365	9									
05	5177	X	3876	-0-	-1301	-0-			264	1	3066	3	Y	463	450	0			58
									37	4	509	9							
*06	5400	X	691	-0-	-4709	-0-			2	1	17	3	Y	611	592	0			77
									672	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	358	384	0			51
LA BANDERA RANCH UNIT A					WELL #:	6H	RRCID ->	272840	COMPL.	DATE	12/01/2013	TOTAL	DEPTH	6342	PERF.	7276 -	11476		
02	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-			258	1	3250	3	Y	122	118	0			14
									134	9									
03	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-			148	1	1785	3	Y	101	105	0			10
									111	9									
04	1890	X	1550	-0-	-340	-0-			110	1	1395	3	Y	41	45	0			6
									45	9									
05	1953	X	1696	-0-	-257	-0-			133	1	1542	3	Y	2	8	0			-0-
									19	4	2	9							
*06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-							Y	2	2	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	40	36	0			4
MAUND RANCH 19 UNIT					WELL #:	6H	RRCID ->	272841	COMPL.	DATE	12/04/2013	TOTAL	DEPTH	6366	PERF.	6932 -	11622		
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-			22	1	296	3	Y	226	205	1			62
									249	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-			44	1	340	3	Y	-0-	62	1			-0-
04	3000	N	4016	-0-	1016	1016			150	1	2423	3	Y	1312	1181	1			131
									1443	9									
05	3100	N	2665	-0-	-435	581			157	1	1020	3	Y	1316	1306	1			141
									40	4	1448	9							
*06	3000	N	3592	-0-	592	1173			324	1	2280	3	Y	898	763	1			277
									988	9									
*07	1173	X	-0-	-0-	-1173	-0-							Y	1048	968	1			357

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 677

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT						
				WELL #:	40H	RRCID ->	272859	COMPL.	DATE	03/03/2014	TOTAL	DEPTH	7678	PERF.	8353	-	12803		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13608	X	12546	-0-	-1062	-0-			301 1458	1 9	10787	3	Y	1325	1305	1			115
03	15066	X	12180	-0-	-2886	-0-			290 1624	1 9	10266	3	Y	1476	1501	1			90
04	14580	X	10878	-0-	-3702	-0-			282 1360	1 9	9236	3	Y	1236	1276	1			50
05	15066	X	11468	-0-	-3598	-0-			290 42	1 4	10209	3	Y	843	852	1			41
*06	16333	X	16333	-0-	-0-	-0-			552 2	1 4	14874	3 9	Y	823	819	0			44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					905	9	Y	1622	1583	0			83
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	41H	RRCID ->	272860	COMPL.	DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	7666	PERF.	7949	-	12615	
02	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-			217 1373	1 9	7781	3	Y	1248	1210	1			108
03	10875	X	10875	-0-	-0-	-0-			255 1561	1 9	9059	3	Y	1419	1440	1			87
04	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-			273 1246	1 9	8949	3	Y	1133	1174	1			46
05	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-			280 40	1 4	9839	3	Y	1133	1124	1			55
*06	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-			420 1	1 4	11302	3 9	Y	1208	1198	0			64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					1329	9	Y	300	347	0			17
WORTHLEY RANCH					WELL #:	32H	RRCID ->	272862	COMPL.	DATE	07/16/2014	TOTAL	DEPTH	8541	PERF.	9594	-	14098	
02	29876	X	28447	-0-	-1429	-0-			79 1	1 4	27023 1344	3 9	Y	1222	1224	0			68
03	33077	X	31373	-0-	-1704	-0-			64 1634	1 9	29675	3	Y	1485	745	0	715	1	93
04	32010	X	30352	-0-	-1658	-0-			70 1	1 4	28981 1300	3 9	Y	1182	1222	1			53
05	31930	X	28581	-0-	-3349	-0-			209 1393	1 9	26979	3	Y	1266	1273	1			46
*06	30900	X	23672	-0-	-7228	-0-			39 3	1 4	22717 913	3 9	Y	830	834	1			42
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	929	924	1			47
BRISCOE CATARINA SOUTH					WELL #:	42H	RRCID ->	272867	COMPL.	DATE	03/01/2014	TOTAL	DEPTH	7684	PERF.	8087	-	12616	
02	8820	X	7337	-0-	-1483	-0-			176 872	1 9	6289	3	Y	793	780	1			69
03	8959	X	8828	-0-	-131	-0-			218 878	1 9	7732	3	Y	798	818	1			49
04	8610	X	7798	-0-	-812	-0-			203 955	1 9	6640	3	Y	868	882	1			35
05	8897	X	8519	-0-	-378	-0-			206 30	1 4	7250 1033	3 9	Y	939	929	1			45
*06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-			278 1	1 4	7503 1054	3 9	Y	958	952	0			52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	652	668	0			36

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 43H RRCID -> 272868 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 8134 - 12671														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	9268 X	8215	-0-	-1053	-0-	190 1	6834 3	Y	1083	1068 1				94
						1191 9								
03	10261 X	8978	-0-	-1283	-0-	211 1	7500 3	Y	1152	1176 1				70
						1267 9								
04	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	271 1	8845 3	Y	1215	1236 1				49
						1337 9								
05	10462 X	10462	-0-	-0-	-0-	250 1	8790 3	Y	1260	1248 1				61
						36 4	1386 9							
*06	11289 X	11289	-0-	-0-	-0-	376 1	10122 3	Y	718	739 0				40
						1 4	790 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	652	657 0				35
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 44H RRCID -> 272869 COMPL. DATE 02/28/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8636 - 12884														
02	8232 X	5818	-0-	-2414	-0-	125 1	4494 3	Y	1090	1062 1				95
						1199 9								
03	9114 X	5723	-0-	-3391	-0-	131 1	4617 3	Y	886	927 1				54
						975 9								
04	8820 X	8029	-0-	-791	-0-	203 1	6608 3	Y	1107	1116 1				45
						1218 9								
05	8804 X	8117	-0-	-687	-0-	188 1	6616 3	Y	1169	1158 1				56
						27 4	1286 9							
*06	8220 X	358	-0-	-7862	-0-	3 3	355 9	Y	323	360 0				19
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	218	225 0				12
WORTHY RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 272871 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9128 - 13801														
02	31640 X	26641	-0-	-4999	-0-	39 1	25414 3	Y	1076	1085 0				30
						4 4	1184 9							
03	32519 X	29390	-0-	-3129	-0-	46 1	28075 3	Y	1151	1146 0				35
						3 4	1266 9							
04	29580 X	28151	-0-	-1429	-0-	39 1	27365 3	Y	673	687 0				21
						7 4	740 9							
05	30566 X	28874	-0-	-1692	-0-	52 1	28054 3	Y	694	693 0				22
						5 4	763 9							
*06	29580 X	24908	-0-	-4672	-0-	215 1	24066 3	Y	569	564 0				27
						1 4	626 9							
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	654	663 0				18
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 29H RRCID -> 272873 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8176 - 14261														
02	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	20 1	4382 3	Y	839	836 0				28
						923 9								
03	6573 X	6573	-0-	-0-	-0-	28 1	5576 3	Y	875	881 0				22
						6 4	963 9							
04	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	27 1	6182 3	Y	856	856 0				22
						1 4	942 9							
05	5828 X	5209	-0-	-619	-0-	18 1	4272 3	Y	819	819 0				22
						18 4	901 9							
*06	5640 X	4601	-0-	-1039	-0-	19 1	3900 3	Y	620	624 0				18
						682 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	688	685 0				21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 8H RRCID -> 272874 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9216 - 13776														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23744 X	23744	-0-	-0-	-0-	62 1	22736 3	Y			860	950 0		85
03	27404 X	21970	-0-	-5434	-0-	946 9	20971 3	Y			867	852 0		100
04	26580 X	20488	-0-	-6092	-0-	45 1	19467 3	Y			882	818 0		164
05	27466 X	20531	-0-	-6935	-0-	954 9	19814 3	Y			635	740 0		59
*06	26580 X	19668	-0-	-6912	-0-	51 1	19037 3	Y			565	544 0		80
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	970 9				Y	619	641 0		58
						18 1								
						699 9								
						9 1								
						622 9								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 45H RRCID -> 272877 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8026 - 12723														
02	7675 X	7675	-0-	-0-	-0-	196 1	7007 3	Y			429	416 1		37
03	9328 X	9328	-0-	-0-	-0-	472 9	8440 3	Y			591	592 1		36
04	8456 X	8456	-0-	-0-	-0-	238 1	7477 3	Y			682	690 1		28
05	10202 X	10202	-0-	-0-	-0-	650 9	9114 3	Y			720	713 1		35
*06	7830 X	5528	-0-	-2302	-0-	229 1	4645 3	Y			645	645 0		35
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	750 9	710 9	Y			509	516 0		28
						259 1								
						37 4								
						172 1								
						1 4								
WORTHY RANCH														
WELL #: 30H RRCID -> 272878 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9074 - 13215														
02	24360 X	22186	-0-	-2174	-0-	62 1	20999 3	Y			1023	1023 0		57
03	26474 X	25651	-0-	-823	-0-	1125 9	24172 3	Y			1297	649 0	624 1	81
04	25713 X	25713	-0-	-0-	-0-	52 1	24533 3	Y			1018	1053 1		46
05	25916 X	25432	-0-	-484	-0-	1427 9	24040 3	Y			1096	1102 1		40
*06	24810 X	21184	-0-	-3626	-0-	59 1	20310 3	Y			760	761 1		39
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	836 9	Y			819	817 1		41
						186 1								
						1206 9								
						35 1								
						3 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 46H RRCID -> 272879 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7991 - 12847														
02	8204 X	7077	-0-	-1127	-0-	179 1	6452 3	Y			405	402 1		35
03	8773 X	6750	-0-	-2023	-0-	446 9	6092 3	Y			443	451 1		27
04	8430 X	6129	-0-	-2301	-0-	171 1	5444 3	Y			471	479 1		19
05	8711 X	6008	-0-	-2703	-0-	487 9	5295 3	Y			492	487 1		24
*06	8430 X	4783	-0-	-3647	-0-	167 1	541 9	Y			563	556 0		31
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	518 9	4014 3	Y			2760	2649 0		142
						150 1	619 9	Y						
						22 4								
						149 1								
						1 4								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272881 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 8388 - 14444														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5292 X	4983	-0-	-309	-0-	18 1	4030 3	Y	850	847 0				28
03	6056 X	6056	-0-	-0-	-0-	935 9	5138 3	Y	805	813 0				20
04	5670 X	4105	-0-	-1565	-0-	26 1	886 9	Y	865	863 0				22
05	5518 X	5006	-0-	-512	-0-	6 4	3138 3	Y	1089	1082 0				29
*06	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	14 1	952 9	Y	828	833 0				24
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	3776 3	Y	819	818 0				25
						16 4	1198 9							
						23 1	4780 3	Y						
						911 9								
WORTHY RANCH													WELL #: 37H RRCID -> 272891 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 9029 - 12333	
02	22232 X	18415	-0-	-3817	-0-	28 1	17708 3	Y	615	619 0				17
03	24614 X	21542	-0-	-3072	-0-	2 4	677 9	Y	706	702 0				21
04	23280 X	21003	-0-	-2277	-0-	34 1	20729 3	Y	660	660 0				21
05	22940 X	18933	-0-	-4007	-0-	2 4	777 9	Y	644	644 0				21
*06	20850 X	16976	-0-	-3874	-0-	29 1	20243 3	Y	494	490 0				26
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	726 9	Y	483	493 0				16
						33 1	18189 3	Y						
						3 4	708 9							
						146 1	16287 3	Y						
						543 9								
STANLEY RANCH													WELL #: 50H RRCID -> 272892 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9254 - 13360	
02	31808 X	28665	-0-	-3143	-0-	392 1	26752 3	Y	1383	1368 0				73
03	34968 X	30482	-0-	-4486	-0-	1521 9	28643 3	Y	1262	1260 0				75
04	33840 X	28359	-0-	-5481	-0-	450 1	1388 9	Y	1315	1304 0	19 1			67
05	31744 X	28229	-0-	-3515	-0-	1 4	26238 3	Y	880	889 0	28 1			30
*06	30720 X	25048	-0-	-5672	-0-	10 4	1447 9	Y	698	700 0				28
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	439 1	26822 3	Y	1011	986 0				53
						968 9	768 9							
						367 1								
						1 4								
STANLEY RANCH													WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218	
02	25592 X	20351	-0-	-5241	-0-	273 1	18640 3	Y	1307	1293 0				69
03	28148 X	22527	-0-	-5621	-0-	1438 9	20943 3	Y	1141	1143 0				67
04	27240 X	22688	-0-	-4552	-0-	328 1	1255 9	Y	1149	1140 0	17 1			59
05	28148 X	22670	-0-	-5478	-0-	1 4	20887 3	Y	940	937 0	30 1			32
*06	21810 X	20190	-0-	-1620	-0-	8 4	1264 9	Y	924	919 0				37
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	349 1	21287 3	Y	1163	1138 0				62
						1034 9								
						291 1	18883 3	Y						
						1016 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102										
STANLEY RANCH				WELL #: 49H		RRCID -> 272895		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9271 - 13274				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30996 X	28244	-0-	-2752	-0-	380 1	26044 3	Y	1654	1626 0	15 8			86
						1 4	1819 9							
03	33883 X	28696	-0-	-5187	-0-	418 1	26660 3	Y	1470	1469 0				87
						1 4	1617 9							
04	32790 X	26830	-0-	-5960	-0-	624 1	24656 3	Y	1401	1395 0	21 1			72
						9 4	1541 9							
05	31279 X	25903	-0-	-5376	-0-	397 1	24337 3	Y	1062	1065 0	33 1			36
						1 4	1168 9							
*06	30270 X	23123	-0-	-7147	-0-	336 1	21832 3	Y	868	869 0				35
						955 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1426	1385 0				76
STANLEY RANCH				WELL #: 52H		RRCID -> 272897		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000				
02	27412 X	25499	-0-	-1913	-0-	351 1	24067 3	Y	982	975 0				52
						1 4	1080 9							
03	28737 X	28166	-0-	-571	-0-	416 1	26544 3	Y	1095	1082 0				65
						1 4	1205 9							
04	27810 X	25592	-0-	-2218	-0-	607 1	23987 3	Y	899	905 0	13 1			46
						9 4	989 9							
05	28955 X	28955	-0-	-0-	-0-	454 1	27832 3	Y	607	613 0	19 1			21
						1 4	668 9							
*06	27330 X	24524	-0-	-2806	-0-	365 1	23704 3	Y	414	417 0				18
						455 9								
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	466	458 0				26
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 32H		RRCID -> 272898		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7526 PERF. 8146 - 14157				
02	7252 X	5945	-0-	-1307	-0-	22 1	4963 3	Y	873	872 0				29
						960 9								
03	8029 X	1853	-0-	-6176	-0-	4 1	881 3	Y	879	886 0				22
						1 4	967 9							
04	7770 X	2805	-0-	-4965	-0-	8 1	1799 3	Y	907	906 0				23
						998 9								
05	8029 X	3394	-0-	-4635	-0-	10 1	2289 3	Y	986	982 0				27
						10 4	1085 9							
*06	7770 X	2672	-0-	-5098	-0-	7 1	1360 3	Y	1186	1179 0				33
						1305 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1135	1134 0				34
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #: 31H		RRCID -> 272911		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8168 - 14150				
02	6776 X	6400	-0-	-376	-0-	26 1	5711 3	Y	602	605 0				20
						1 4	662 9							
03	8308 X	8085	-0-	-223	-0-	36 1	7107 3	Y	849	848 0				21
						8 4	934 9							
04	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	37 1	8397 3	Y	913	910 0				24
						1 4	1004 9							
05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	31 1	7355 3	Y	833	835 0				22
						32 4	916 9							
*06	7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	33 1	6904 3	Y	887	884 0				26
						976 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	823	824 0				25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA SOUTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 30H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272912		CAPACITY COMPL. DATE 01/14/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8169 - 14136						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7448 X	5281	-0-	-2167	-0-			19 921	1 9	4341	3	Y	837	842	0			28
03	9920 X	6933	-0-	-2987	-0-			29 7	1 4	5855 1042	3 9	Y	947	952	0			23
04	9600 X	3261	-0-	-6339	-0-			10 1011	1 9	2240	3	Y	919	918	0			24
05	9920 X	8569	-0-	-1351	-0-			31 32	1 4	7272 1234	3 9	Y	1122	1116	0			30
*06	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-			36 1131	1 9	7460	3	Y	1028	1029	0			30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1033	1031	0			32
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	47H	RRCID -> 272916	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8148 - 13090										
02	7756 X	7068	-0-	-688	-0-			177 529	1 9	6362	3	Y	481	471	1			42
03	8587 X	7651	-0-	-936	-0-			194 585	1 9	6872	3	Y	532	541	1			33
04	7710 X	7524	-0-	-186	-0-			198 827	1 9	6499	3	Y	752	755	1			30
05	8010 X	8010	-0-	-0-	-0-			195 28	1 4	6879 908	3 9	Y	825	815	1			40
*06	7560 X	5941	-0-	-1619	-0-			186 1	1 4	5013 741	3 9	Y	674	677	0			37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	761	758	0			40
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	48H	RRCID -> 272918	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8268 - 13178										
02	8988 X	6301	-0-	-2687	-0-			154 618	1 9	5529	3	Y	562	550	1			49
03	9951 X	9178	-0-	-773	-0-			233 682	1 9	8263	3	Y	620	631	1			38
04	9630 X	7315	-0-	-2315	-0-			197 679	1 9	6439	3	Y	617	630	1			25
05	7254 X	7203	-0-	-51	-0-			180 26	1 4	6294 703	3 9	Y	639	633	1			31
*06	8880 X	4930	-0-	-3950	-0-			149 785	1 9	3996	3	Y	714	707	0			38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	447	460	0			25
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	49H	RRCID -> 272920	COMPL. DATE 03/27/2014	TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8659 - 12878										
02	8092 X	6279	-0-	-1813	-0-			235 2	1 4	5177 865	3 9	Y	786	766	0	2	8	61
03	8959 X	6063	-0-	-2896	-0-			211 872	1 9	4980	3	Y	793	786	0	4	8	64
04	8670 X	6092	-0-	-2578	-0-			224 757	1 9	5111	3	Y	688	687	0	2	8	63
05	8246 X	6893	-0-	-1353	-0-			275 37	1 4	5700 881	3 9	Y	801	784	0			80
*06	7980 X	7801	-0-	-179	-0-			96 882	1 9	6823	3	Y	802	757	0	51	1	74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	729	734	0			69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 50H RRCID -> 272926 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8155 - 12298														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8400 X	5264	-0-	-3136	-0-	195 1	4278 3	790 9	790 9	Y	718	705 0		55
03	7967 X	5896	-0-	-2071	-0-	203 1	4781 3	912 9	912 9	Y	829	817 0		67
04	7710 X	7417	-0-	-293	-0-	280 1	6402 3	735 9	735 9	Y	668	674 0		61
05	7967 X	6886	-0-	-1081	-0-	281 1	5839 3	38 4	728 9	Y	662	657 0		66
*06	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	71 1	5044 3	696 9		Y	633	600 0	39 1	60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	572	577 0		55
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 51H RRCID -> 272987 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8036 - 12322														
02	7700 X	7182	-0-	-518	-0-	281 1	6196 3	2 4	703 9	Y	639	627 0		49
03	8525 X	7792	-0-	-733	-0-	285 1	6738 3	1 4	768 9	Y	698	691 0		56
04	9030 X	4976	-0-	-4054	-0-	182 1	4154 3	640 9		Y	582	585 0		53
05	9331 X	7606	-0-	-1725	-0-	318 1	6599 3	43 4	646 9	Y	587	582 0		58
*06	9030 X	3112	-0-	-5918	-0-	33 1	2367 3	712 9		Y	647	605 0	39 1	61
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	831 0		80
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 52H RRCID -> 272990 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8217 - 12789														
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	200 1	4405 3	1 4	639 9	Y	581	571 0		45
03	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	187 1	4397 3	637 9		Y	579	577 0		47
04	5940 X	5625	-0-	-315	-0-	212 1	4853 3	560 9		Y	509	509 0		47
05	6138 X	5280	-0-	-858	-0-	217 1	4505 3	30 4	528 9	Y	480	479 0		48
*06	5940 X	4151	-0-	-1789	-0-	50 1	3571 3	530 9		Y	482	455 0	30 1	45
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	501	499 0		47
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972														
02	6244 X	5573	-0-	-671	-0-	224 1	4263 3	13 4	1073 9	Y	975	974 0	2 8	52
03	6727 X	5396	-0-	-1331	-0-	203 1	3936 3	7 4	1250 9	Y	1136	1146 0	1 8	41
04	6510 X	5214	-0-	-1296	-0-	189 1	3725 3	4 4	1296 9	Y	1178	1185 0		34
05	6169 X	5964	-0-	-205	-0-	239 1	4473 3	16 4	1236 9	Y	1124	1110 0		48
*06	6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	49 1	5309 3	16 4	1256 9	Y	1142	1119 0	1 8	71
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	984	989 0		66

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STANLEY RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	23324 X	22303	-0-	-1021	-0-	298 1	20425 3	1579 9	1579 9	Y	1435	1417 0		75
03	24552 X	23721	-0-	-831	-0-	341 1	21706 3	1673 9	1673 9	Y	1521	1506 0		90
04	23760 X	22088	-0-	-1672	-0-	514 1	20317 3	1249 9	1249 9	Y	1135	1150 0	17 1	58
05	24707 X	19783	-0-	-4924	-0-	304 1	18571 3	908 9	908 9	Y	825	829 0	26 1	28
*06	23910 X	20317	-0-	-3593	-0-	295 1	19162 3	860 9	860 9	Y	782	779 0		30
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	750	741 0		39
STUMBERG RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083														
02	9604 X	6411	-0-	-3193	-0-	160 1	5125 3	1123 9	1123 9	Y	1021	1061 0	1 8	48
03	10633 X	7204	-0-	-3429	-0-	288 1	5482 3	1433 9	1433 9	Y	1303	1260 0	4 8	87
04	10290 X	6607	-0-	-3683	-0-	288 1	4587 3	1731 9	1731 9	Y	1574	1541 0	12 8	108
05	10633 X	7382	-0-	-3251	-0-	330 1	5166 3	1849 9	1849 9	Y	1681	1696 0		93
*06	9750 X	9443	-0-	-307	-0-	413 1	6686 3	2334 9	2334 9	Y	2122	2061 0		154
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4				Y	1923	1929 0		148
WORTHY RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745														
02	26320 X	25929	-0-	-391	-0-	39 1	24768 3	1119 9	1119 9	Y	1017	1028 0		28
03	29600 X	29600	-0-	-0-	-0-	47 1	28344 3	1206 9	1206 9	Y	1096	1091 0		33
04	28422 X	28422	-0-	-0-	-0-	38 1	27249 3	1129 9	1129 9	Y	1026	1027 0		32
05	28830 X	25322	-0-	-3508	-0-	44 1	24159 3	1115 9	1115 9	Y	1014	1014 0		32
*06	28380 X	21384	-0-	-6996	-0-	183 1	20454 3	746 9	746 9	Y	678	677 0		34
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	722	734 0		22
STANLEY RANCH														
WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306														
02	21168 X	19112	-0-	-2056	-0-	268 1	18335 3	509 9	509 9	Y	463	455 0		24
03	24366 X	20469	-0-	-3897	-0-	308 1	19625 3	535 9	535 9	Y	486	481 0		29
04	23580 X	18984	-0-	-4596	-0-	454 1	17969 3	554 9	554 9	Y	504	500 0	7 1	26
05	24366 X	19178	-0-	-5188	-0-	297 1	18170 3	711 9	711 9	Y	646	630 0	20 1	22
*06	22410 X	17618	-0-	-4792	-0-	257 1	16701 3	660 9	660 9	Y	600	598 0		24
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	578	571 0		31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA SOUTH															
WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	6580 X	3979	-0-	-2601	-0-	138	1	3047	3	Y	721	708	0		56
						1	4	793	9						
03	6696 X	4918	-0-	-1778	-0-	164	1	3865	3	Y	808	799	0		65
						889	9								
04	5257 X	5257	-0-	-0-	-0-	185	1	4228	3	Y	767	762	0		70
						844	9								
05	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	194	1	4021	3	Y	747	743	0		74
						26	4	822	9						
*06	4770 X	3312	-0-	-1458	-0-	34	1	2417	3	Y	783	735	0	48 1	74
						861	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	476	501	0		49
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166	
02	4704 X	4598	-0-	-106	-0-	240	1	3916	3	Y	401	401	0		32
						1	4	441	9						
03	5208 X	3599	-0-	-1609	-0-	173	1	3039	3	Y	351	350	0		33
						1	4	386	9						
04	5040 X	2851	-0-	-2189	-0-	150	1	2545	3	Y	142	162	0		13
						156	9								
05	5208 X	3980	-0-	-1228	-0-	217	1	3582	3	Y	131	136	0		8
						37	4	144	9						
*06	4920 X	1515	-0-	-3405	-0-	85	1	1430	3	Y	-0-	8	0		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	183	172	0		11
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862	
02	8517 X	8517	-0-	-0-	-0-	336	1	7380	3	Y	726	713	0		56
						2	4	799	9						
03	9362 X	7745	-0-	-1617	-0-	282	1	6652	3	Y	736	733	0		59
						1	4	810	9						
04	9060 X	5873	-0-	-3187	-0-	215	1	4912	3	Y	678	675	0		62
						746	9								
05	9362 X	5448	-0-	-3914	-0-	219	1	4547	3	Y	593	596	0		59
						30	4	652	9						
*06	9060 X	4353	-0-	-4707	-0-	52	1	3675	3	Y	569	539	0	36 1	53
						626	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	528	531	0		50
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608	
02	7336 X	6289	-0-	-1047	-0-	258	1	5690	3	Y	308	299	0		24
						2	4	339	9						
03	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	315	1	7442	3	Y	350	346	0		28
						1	4	385	9						
04	7860 X	4661	-0-	-3199	-0-	184	1	4192	3	Y	259	263	0		24
						285	9								
05	7533 X	4190	-0-	-3343	-0-	179	1	3722	3	Y	240	240	0		24
						25	4	264	9						
*06	7860 X	2554	-0-	-5306	-0-	32	1	2269	3	Y	230	218	0	15 1	21
						253	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	170	175	0		16

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 686

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA NORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 87H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	273048	COMPL. DATE	03/24/2014		TOTAL	DEPTH	7362	PERF.	8070	-	14415	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9436 X	7114	-0-	-2322	-0-	27 1228	1 9	5859	3	Y	1116	1184	1	1	8	108		
03	10447 X	6875	-0-	-3572	-0-	28 1097	1 9	5750	3	Y	997	1009	1	10	8	86		
04	10110 X	5721	-0-	-4389	-0-	18 971	1 9	4732	3	Y	883	888	1	1	8	80		
05	10447 X	122	-0-	-10325	-0-	80	3	42	9	Y	38	114	1			4		
*06	10110 X	7415	-0-	-2695	-0-	23 1023	1 9	6369	3	Y	930	849	1			85		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	626	630	1			81		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	57H	RRCID ->	273063	COMPL. DATE	04/07/2014		TOTAL	DEPTH	7793	PERF.	8364	-	12468	
02	6766 X	6766	-0-	-0-	-0-	271 2	1 4	5980 513	3 9	Y	466	456	0			36		
03	6975 X	6699	-0-	-276	-0-	254 477	1 9	5968	3	Y	434	435	0			35		
04	6750 X	6301	-0-	-449	-0-	244 479	1 9	5578	3	Y	435	430	0			40		
05	6975 X	5452	-0-	-1523	-0-	228 31	1 4	4728 465	3 9	Y	423	421	0			42		
*06	6750 X	5898	-0-	-852	-0-	74 563	1 9	5261	3	Y	512	476	0	33	1	46		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	361	373	0			34		
MAUND RANCH 23 UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	273065	COMPL. DATE	12/02/2013		TOTAL	DEPTH	6488	PERF.	10645	-	11726	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	55H	RRCID ->	273067	COMPL. DATE	04/04/2014		TOTAL	DEPTH	7289	PERF.	8173	-	12550	
02	7000 X	5691	-0-	-1309	-0-	211 1	1 4	4637 842	3 9	Y	765	756	0			59		
03	7750 X	6744	-0-	-1006	-0-	237 919	1 9	5588	3	Y	835	827	0			67		
04	7500 X	7427	-0-	-73	-0-	275 877	1 9	6275	3	Y	797	791	0			73		
05	7750 X	7055	-0-	-695	-0-	281 39	1 4	5854 881	3 9	Y	801	794	0			80		
*06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	95 883	1 9	6770	3	Y	803	757	0	51	1	75		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	739	743	0			71		
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	88H	RRCID ->	273144	COMPL. DATE	03/24/2014		TOTAL	DEPTH	7333	PERF.	8342	-	14676	
02	18998 X	18998	-0-	-0-	-0-	68 3989	1 9	14941	3	Y	3626	3610	1			353		
03	20863 X	20502	-0-	-361	-0-	82 3728	1 9	16692	3	Y	3389	3445	1			297		
04	21343 X	21343	-0-	-0-	-0-	68 3356	1 9	17919	3	Y	3051	3072	1			276		
05	29372 X	29372	-0-	-0-	-0-	113 3648	1 9	25611	3	Y	3316	3249	1			343		
*06	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-	79 3395	1 9	21977	3	Y	3086	3120	1			309		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2421	2425	1			305		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 89H RRCID -> 273145 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8459 - 14851														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	22624 X	22513	-0-	-111	-0-	84	1	18366	3	Y	3694	3439	1	359
						4063	9							
03	25922 X	25922	-0-	-0-	-0-	103	1	20826	3	Y	4539	4501	1	397
						4993	9							
04	23608 X	23608	-0-	-0-	-0-	70	1	18596	3	Y	4493	4484	1	406
						4942	9							
05	31523 X	31523	-0-	-0-	-0-	113	1	25757	3	Y	5139	5014	1	531
						5653	9							
*06	29981 X	29981	-0-	-0-	-0-	87	1	24446	3	Y	4953	4990	1	495
						5448	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4310	4268	1	537
STANLEY RANCH													WELL #: 54H RRCID -> 273166 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9340 - 13326	
02	24640 X	21730	-0-	-2910	-0-	296	1	20251	3	Y	1075	1067	0	56
						1183	9							
03	27435 X	23240	-0-	-4195	-0-	336	1	21442	3	Y	1328	1306	0	78
						1	4	1461	9					
04	26550 X	21798	-0-	-4752	-0-	511	1	20182	3	Y	998	1010	0	51
						7	4	1098	9				15	1
05	27435 X	21797	-0-	-5638	-0-	336	1	20566	3	Y	813	810	0	28
						1	4	894	9				26	1
*06	23820 X	19227	-0-	-4593	-0-	281	1	18273	3	Y	612	614	0	25
						673	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	599	0	33
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984	
02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	224	1	4266	3	Y	1035	1037	0	55
						13	4	1139	9					
03	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	225	1	4351	3	Y	1154	1167	0	42
						7	4	1269	9					
04	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	225	1	4419	3	Y	1126	1135	0	33
						4	4	1239	9					
05	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	223	1	4175	3	Y	1053	1041	0	45
						15	4	1158	9					
*06	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	43	1	4716	3	Y	1048	1028	0	65
						14	4	1153	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1043	1039	0	69
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													WELL #: 4H RRCID -> 273171 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8260 - 13021	
02	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	229	1	4362	3	Y	1156	1168	0	61
						14	4	1272	9					
03	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	201	1	3905	3	Y	1252	1268	0	45
						7	4	1377	9					
04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	220	1	4329	3	Y	1167	1178	0	34
						4	4	1284	9					
05	5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	216	1	4037	3	Y	1073	1061	0	46
						14	4	1180	9					
*06	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	42	1	4540	3	Y	1169	1143	0	72
						13	4	1286	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1073	1073	0	72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 273172 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8648 - 13502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4732 X	4165	-0-	-567	-0-	171 1	3252 3	732 9	732 9	Y	665	669 0		35
03	5239 X	4681	-0-	-558	-0-	192 1	3715 3	768 9	768 9	Y	698	708 0		25
04	5070 X	4656	-0-	-414	-0-	190 1	3733 3	729 9	729 9	Y	663	669 0		19
05	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	239 1	4488 3	930 9	930 9	Y	845	828 0		36
*06	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	42 1	4598 3	1183 9	1183 9	Y	1075	1046 0		66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4				Y	1081	1075 0		72
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													7894 PERF. 8861 - 13651	
WELL #: 5H RRCID -> 273177 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8861 - 13651														
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	176 1	3359 3	902 9	902 9	Y	820	829 0		43
03	4934 X	4934	-0-	-0-	-0-	196 1	3811 3	920 9	920 9	Y	836	849 0		30
04	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	209 1	4106 3	1066 9	1066 9	Y	969	971 0		28
05	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	200 1	3737 3	1221 9	1221 9	Y	1110	1090 0		48
*06	4470 X	4342	-0-	-128	-0-	29 1	3193 3	1110 9	1110 9	Y	1009	993 0		63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	10 4				Y	1042	1035 0		70
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A													7907 PERF. 8245 - 13028	
WELL #: 2H RRCID -> 273179 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8245 - 13028														
02	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	232 1	4426 3	1263 9	1263 9	Y	1148	1142 0		61
03	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	233 1	4509 3	1376 9	1376 9	Y	1251	1267 0		45
04	5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	202 1	3971 3	1110 9	1110 9	Y	1009	1024 0		30
05	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	189 1	3535 3	1111 9	1111 9	Y	1010	996 0		44
*06	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	40 1	4312 3	1232 9	1232 9	Y	1120	1094 0	1 8	69
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4				Y	1008	1010 0		67
STUMBERG RANCH													7509 PERF. 7907 - 12152	
WELL #: 37H RRCID -> 273186 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7907 - 12152														
02	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	160 1	3706 3	1661 9	1661 9	Y	1510	1506 0		66
03	5952 X	5748	-0-	-204	-0-	175 1	3989 3	1584 9	1584 9	Y	1440	1469 0		37
04	5760 X	5347	-0-	-413	-0-	152 1	3573 3	1620 9	1620 9	Y	1473	1455 0		55
05	5952 X	5340	-0-	-612	-0-	165 1	3613 3	1533 9	1533 9	Y	1394	1398 0		51
*06	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	217 1	4736 3	1561 9	1561 9	Y	1419	1366 0		109
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	1286	1299 0		96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
LLOYD BRISCOE				WELL #:		1H	RRCID -> 273187	COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL	DEPTH	5418	PERF. 5953	- 10147	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	T. A.	8947	-0-	8947	20538	69 1	8377 3	Y	448	434	1		132		
						8 4	493 9								
03	T. A.	9212	-0-	9212	29750	58 1	8694 3	Y	412	426	1		118		
						7 4	453 9								
04	36621 X	6871	-0-	-29750	-0-	92 1	6461 3	Y	282	256	1		144		
						8 4	310 9								
05	696 X	696	-0-	-0-	-0-	22 1	612 3	Y	56	84	1		116		
						62 9									
*06	11220 X	1765	-0-	-9455	-0-	184 1	1514 3	Y	56				172		
						5 4	62 9								
07	9920 X	-0-	-0-	-9920	-0-			Y	13	83	1		102		
LLOYD BRISCOE				WELL #:		2H	RRCID -> 273188	COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL	DEPTH	5385	PERF. 5856	- 10129	
02	T. A.	9652	-0-	9652	21831	78 1	9293 3	Y	248	232	1		73		
						8 4	273 9								
03	T. A.	9536	-0-	9536	31367	62 1	9209 3	Y	234	240	1		67		
						8 4	257 9								
04	38660 X	7293	-0-	-31367	-0-	99 1	7011 3	Y	157	144	1		80		
						10 4	173 9								
05	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	255 1	6988 3	Y	68	47	1		101		
						75 9									
*06	11460 X	7465	-0-	-3995	-0-	792 1	6514 3	Y	122				223		
						25 4	134 9								
07	10695 X	-0-	-0-	-10695	-0-			Y	220	199	1		244		
LLOYD BRISCOE				WELL #:		3H	RRCID -> 273189	COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL	DEPTH	5390	PERF. 5876	- 10155	
02	7056 X	3168	-0-	-3888	-0-	23 1	2863 3	Y	254	225	1		75		
						3 4	279 9								
03	5363 X	3222	-0-	-2141	-0-	19 1	2943 3	Y	234	242	1		67		
						3 4	257 9								
04	4650 X	2716	-0-	-1934	-0-	36 1	2504 3	Y	157	144	1		80		
						3 4	173 9								
05	4805 X	47	-0-	-4758	-0-	12 3	35 9	Y	32	47	1		65		
*06	4650 X	552	-0-	-4098	-0-	57 1	461 3	Y	29				93		
						2 4	32 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	55	67	1		81		
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:		58H	RRCID -> 273192	COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL	DEPTH	7807	PERF. 8283	- 12619	
02	7812 X	7672	-0-	-140	-0-	302 1	6652 3	Y	651	637	0		50		
						2 4	716 9								
03	8308 X	7195	-0-	-1113	-0-	263 1	6219 3	Y	647	645	0		52		
						1 4	712 9								
04	8040 X	7484	-0-	-556	-0-	285 1	6530 3	Y	607	603	0		56		
						1 4	668 9								
05	8494 X	7046	-0-	-1448	-0-	290 1	6033 3	Y	621	615	0		62		
						40 4	683 9								
*06	8220 X	8149	-0-	-71	-0-	102 1	7227 3	Y	745	692	0	45 1	70		
						820 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	700	702	0		68		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 59H										RRCID -> 273231		COMPL. DATE 04/08/2014		
										TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8344 - 12710		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02		11172 X	8644	-0-	-2528	-0-	323 1	7124 3		Y	1085	1068 0		84
							3 4	1194 9						
03		9641 X	9061	-0-	-580	-0-	315 1	7435 3		Y	1191	1174 0	5 8	96
							1 4	1310 9						
04		9332 X	9332	-0-	-0-	-0-	337 1	7721 3		Y	1157	1147 0		106
							1 4	1273 9						
05		9610 X	8809	-0-	-801	-0-	345 1	7159 3		Y	1144	1136 0		114
							47 4	1258 9						
*06		11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	141 1	10098 3		Y	1199	1127 0	75 1	111
							1 4	1319 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1026	1039 0		98
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 60H		RRCID -> 273233		
												COMPL. DATE 04/09/2014		
										TOTAL DEPTH 7818		PERF. 8772 - 12846		
02		8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	301 1	6616 3		Y	1006	982 0		78
							2 4	1107 9						
03		8569 X	8569	-0-	-0-	-0-	301 1	7099 3		Y	1063	1055 0		86
							1169 9							
04		8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	328 1	7513 3		Y	1000	994 0		92
							1100 9							
05		8972 X	8972	-0-	-0-	-0-	362 1	7517 3		Y	949	947 0		94
							49 4	1044 9						
*06		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	109 1	7738 3		Y	1186	1099 0	72 1	109
							1305 9							
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1176	1174 0		111
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 85H		RRCID -> 273240		
												COMPL. DATE 04/15/2014		
										TOTAL DEPTH 7383		PERF. 8319 - 14661		
02		45276 X	36266	-0-	-9010	-0-	89 1	34386 3		Y	1628	1598 1		168
							1791 9							
03		42284 X	39149	-0-	-3135	-0-	125 1	36012 3		Y	2738	2609 1		297
							3012 9							
04		37560 X	28815	-0-	-8745	-0-	94 1	26427 3		Y	2085	2328 1		54
							2294 9							
05		40145 X	-0-	-0-	-40145	-0-				Y	-0-			54
*06		38850 X	-0-	-0-	-38850	-0-				Y	10			63
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	63 1		-0-
WORTHY RANCH										WELL #: 34H		RRCID -> 273257		
												COMPL. DATE 06/26/2014		
										TOTAL DEPTH 8519		PERF. 9127 - 12341		
02		15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	23 1	14571 3		Y	782	788 0		22
							2 4	860 9						
03		16337 X	15893	-0-	-444	-0-	25 1	14976 3		Y	810	808 0		24
							1 4	891 9						
04		16320 X	14739	-0-	-1581	-0-	19 1	13725 3		Y	902	898 0		28
							3 4	992 9						
05		16864 X	15672	-0-	-1192	-0-	27 1	14784 3		Y	780	783 0		25
							3 4	858 9						
*06		16964 X	16964	-0-	-0-	-0-	129 1	14353 3		Y	2256	2173 0		108
							2482 9							
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1614	1673 0		49

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 86H RRCID -> 273265 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 8398 - 14909														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	24920 X	23442	-0-	-1478	-0-	55	1	21168	3	Y	2017	1930	1	208
						2219	9							
03	27590 X	23839	-0-	-3751	-0-	71	1	20614	3	Y	2867	2764	1	311
						3154	9							
04	26190 X	17665	-0-	-8525	-0-	54	1	15247	3	Y	2149	2405	1	55
						2364	9							
05	27063 X	-0-	-0-	-27063	-0-					Y	-0-			55
*06	26190 X	-0-	-0-	-26190	-0-					Y	84			138
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	138	1	-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 84H RRCID -> 273300 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8545 - 14374														
02	19040 X	16462	-0-	-2578	-0-	31	1	12010	3	Y	4019	3881	1	415
						4421	9							
03	20708 X	16765	-0-	-3943	-0-	52	1	15033	3	Y	1527	1770	1	165
						1680	9							
04	18810 X	7904	-0-	-10906	-0-	25	1	7026	3	Y	775	919	1	20
						853	9							
05	19437 X	-0-	-0-	-19437	-0-					Y	4			24
*06	18810 X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	5	1	8	28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13880	13643	1	265
STUMBERG RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 273329 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7751 - 12112														
02	6552 X	4838	-0-	-1714	-0-	131	1	4186	3	Y	472	493	0	22
						2	4	519	9					
03	6944 X	4701	-0-	-2243	-0-	197	1	3745	3	Y	689	665	0	46
						1	4	758	9					
04	7050 X	4151	-0-	-2899	-0-	200	1	3183	3	Y	697	695	0	48
						1	4	767	9					
05	7285 X	4715	-0-	-2570	-0-	238	1	3728	3	Y	656	668	0	36
						27	4	722	9					
*06	7050 X	2935	-0-	-4115	-0-	135	1	2185	3	Y	556	551	0	41
						3	4	612	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	479	482	0	38
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 273334 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8605 - 13384														
02	5684 X	4708	-0-	-976	-0-	180	1	3437	3	Y	982	969	0	52
						11	4	1080	9					
03	6014 X	4838	-0-	-1176	-0-	188	1	3646	3	Y	907	926	0	33
						6	4	998	9					
04	5340 X	4797	-0-	-543	-0-	187	1	3686	3	Y	836	845	0	24
						4	4	920	9					
05	5208 X	5145	-0-	-63	-0-	191	1	3571	3	Y	1246	1216	0	54
						12	4	1371	9					
*06	5040 X	4368	-0-	-672	-0-	27	1	2840	3	Y	1357	1327	0	83
						8	4	1493	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1376	1368	0	91

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A															
WELL #: 8H RRCID -> 273345 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8625 - 13519															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5992 X	5724	-0-	-268	-0-	241 1	4592 3	14 4	877 9	Y	797	792 0			42
03	6634 X	6540	-0-	-94	-0-	276 1	5340 3	9 4	915 9	Y	832	844 0			30
04	6810 X	5270	-0-	-1540	-0-	206 1	4053 3	4 4	1007 9	Y	915	918 0			27
05	7037 X	5757	-0-	-1280	-0-	244 1	4563 3	16 4	934 9	Y	849	839 0			37
*06	6810 X	4275	-0-	-2535	-0-	30 1	3187 3	9 4	1049 9	Y	954	932 0			60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	992	984 0			68
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														WELL #: 9H RRCID -> 273347 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8715 - 13574	
02	6720 X	4899	-0-	-1821	-0-	175 1	3310 3	10 4	1404 9	Y	1276	1272 0			68
03	6851 X	5819	-0-	-1032	-0-	209 1	4045 3	7 4	1558 9	Y	1416	1433 0			51
04	6630 X	5498	-0-	-1132	-0-	193 1	3809 3	4 4	1492 9	Y	1356	1367 0			40
05	6417 X	5560	-0-	-857	-0-	226 1	4238 3	15 4	1081 9	Y	983	981 0			42
*06	6216 X	6216	-0-	-0-	-0-	49 1	5375 3	16 4	776 9	Y	705	703 0			44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	784	776 0			52
FOGMT														WELL #: 33SP RRCID -> 273351 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6879 - 14113	
02	11480 X	8011	-0-	-3469	-0-	222 1	6929 3	860 9		Y	782	745 0			70
03	13051 X	8274	-0-	-4777	-0-	216 1	7106 3	952 9		Y	865	873 0			62
04	12630 X	7363	-0-	-5267	-0-	199 1	6453 3	711 9		Y	646	659 0			49
05	13051 X	3955	-0-	-9096	-0-	34 1	3375 3	546 9		Y	496	507 0			38
*06	9690 X	7929	-0-	-1761	-0-	29 1	7194 3	706 9		Y	642	607 0	1 8		73
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	737	751 0			59
FOGMT														WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994	
02	26516 X	13371	-0-	-13145	-0-	368 1	11544 3	1459 9		Y	1326	1295 0			119
03	29357 X	12841	-0-	-16516	-0-	336 1	11042 3	1463 9		Y	1330	1354 0			95
04	28410 X	14832	-0-	-13578	-0-	404 1	13066 3	1362 9		Y	1238	1239 0			94
05	17887 X	16689	-0-	-1198	-0-	156 1	15265 3	1268 9		Y	1153	1159 0			88
*06	15120 X	14063	-0-	-1057	-0-	50 1	12559 3	1454 9		Y	1322	1260 0	1 8		148
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1226	1276 0			98

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	13888 X	6826	-0-	-7062	-0-	16 1	6247 3	Y	512	526 0				17
03	12896 X	7785	-0-	-5111	-0-	563 9	7239 3	Y	481	482 0				16
04	11940 X	7279	-0-	-4661	-0-	17 1	6687 3	Y	524	516 0				24
05	11098 X	7605	-0-	-3493	-0-	529 9	6934 3	Y	580	579 0				25
*06	9720 X	4228	-0-	-5492	-0-	16 1	638 9	Y	344	352 0				17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 1	3836 3	Y	586	559 0				44
						378 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395														
02	22736 X	16324	-0-	-6412	-0-	240 1	14832 3	Y	1137	1145 0				31
03	25172 X	16484	-0-	-8688	-0-	1 4	1251 9	Y	1372	1375 0				28
04	20850 X	14073	-0-	-6777	-0-	215 1	14755 3	Y	1100	1094 0				34
05	21545 X	11280	-0-	-10265	-0-	5 4	1509 9	Y	1054	1058 0				30
*06	19230 X	9049	-0-	-10181	-0-	220 1	12642 3	Y	600	604 0				26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1210 9	Y	669	659 0				36
						182 1	9935 3	Y						
						4 4	1159 9	Y						
						118 1	8271 3	Y						
						660 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 55H RRCID -> 273469 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9515 - 12416														
02	23072 X	20605	-0-	-2467	-0-	290 1	19784 3	Y	483	475 0				25
03	25172 X	23035	-0-	-2137	-0-	531 9	22191 3	Y	450	448 0				27
04	22920 X	22240	-0-	-680	-0-	348 1	495 9	Y	417	417 0		6 1		21
05	23684 X	22089	-0-	-1595	-0-	1 4	21236 3	Y	634	613 0		20 1		22
*06	22920 X	19822	-0-	-3098	-0-	8 4	459 9	Y	624	621 0				25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	344 1	21047 3	Y	450	450 0				25
						1 4	697 9	Y						
						290 1	18846 3	Y						
						686 9								
STANLEY RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 273470 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9620 - 13023														
02	25144 X	23273	-0-	-1871	-0-	321 1	21931 3	Y	928	921 0				49
03	27993 X	24992	-0-	-3001	-0-	1021 9	23683 3	Y	852	851 0				50
04	27090 X	23963	-0-	-3127	-0-	371 1	937 9	Y	946	934 0		14 1		48
05	27993 X	24522	-0-	-3471	-0-	1 4	22348 3	Y	1291	1254 0		41 1		44
*06	26220 X	21564	-0-	-4656	-0-	566 1	1041 9	Y	992	996 0				40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	22730 3	Y	1232	1206 0				66
						372 1								
						1420 9								
						311 1	20162 3	Y						
						1091 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102											
STANLEY RANCH				WELL #: 57H		RRCID -> 273472		COMPL. DATE 04/30/2014		TOTAL DEPTH 8733		PERF. 9390 - 12901			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	16660 X	13827	-0-	-2833	-0-	186 1	12714 3	Y	843		835 0			44	
03	14632 X	14498	-0-	-134	-0-	927 9	13177 3	Y	1013		997 0			60	
04	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	207 1	14911 3	Y	858		861 0	13 1		44	
05	17606 X	17606	-0-	-0-	-0-	1114 9	944 9	Y	458		472 0	14 1		16	
*06	16086 X	16086	-0-	-0-	-0-	377 1	16827 3	Y	371		371 0			15	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4		Y	383		377 0			21	
						275 1									
						504 9									
						238 1	15440 3	Y							
						408 9									

STANLEY RANCH				WELL #: 58H		RRCID -> 273475		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 8998		PERF. 9448 - 14967			
02	38248 X	31030	-0-	-7218	-0-	425 1	29105 3	Y	1363		1356 0			72	
03	36952 X	33922	-0-	-3030	-0-	1 4	1499 9	Y	1559		1539 0			92	
04	34920 X	33321	-0-	-1599	-0-	497 1	31709 3	Y	1234		1245 0	18 1		63	
05	35681 X	32642	-0-	-3039	-0-	1 4	1715 9	Y	1346		1321 0	42 1		46	
*06	33810 X	26738	-0-	-7072	-0-	788 1	31164 3	Y	2206		2165 0			87	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	1357 9	Y	1756		1747 0			96	
						501 1	30659 3	Y							
						1 4	1481 9	Y							
						369 1	23942 3	Y							
						2427 9		Y							

BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 56H		RRCID -> 273586		COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH 7248		PERF. 8008 - 13651			
02	15596 X	12375	-0-	-3221	-0-	173 1	10682 3	Y	1381		1387 0			37	
03	17267 X	11797	-0-	-5470	-0-	1 4	1519 9	Y	1507		1513 0			31	
04	15120 X	10108	-0-	-5012	-0-	145 1	9990 3	Y	1215		1209 0			37	
05	15438 X	10630	-0-	-4808	-0-	4 4	1658 9	Y	1238		1240 0			35	
*06	13260 X	11085	-0-	-2175	-0-	150 1	8621 3	Y	1073		1061 0	1 8		46	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1337 9	9097 3	Y	1372		1344 0			74	
						167 1	9097 3	Y							
						4 4	1362 9	Y							
						139 1	9766 3	Y							
						1180 9		Y							

BRISCOE EAST DELGADO UNIT A				WELL #: 10H		RRCID -> 273588		COMPL. DATE 05/20/2014		TOTAL DEPTH 7724		PERF. 8551 - 13528			
02	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	193 1	3685 3	Y	885		886 0			47	
03	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	12 4	974 9	Y	1052		1061 0			38	
04	5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	205 1	3978 3	Y	1012		1020 0			30	
05	4946 X	4946	-0-	-0-	-0-	7 4	1157 9	Y	1078		1062 0			46	
*06	4320 X	4111	-0-	-209	-0-	194 1	3828 3	Y	1070		1050 0			66	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	1113 9	Y	970		971 0			65	
						190 1	3558 3	Y							
						12 4	1186 9	Y							
						26 1	2899 3	Y							
						9 4	1177 9	Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 11H RRCID -> 273594 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 8445 - 13303														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	233 1	4439 3	14 4	1280 9	Y	1164	1172 0		62
03	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	258 1	4994 3	9 4	1494 9	Y	1358	1371 0		49
04	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	243 1	4786 3	5 4	1469 9	Y	1335	1345 0		39
05	6014 X	5860	-0-	-154	-0-	231 1	4314 3	15 4	1300 9	Y	1182	1170 0		51
*06	5820 X	4796	-0-	-1024	-0-	33 1	3512 3	10 4	1241 9	Y	1128	1109 0		70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1227	1215 0		82
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 273596 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 8430 - 13368														
02	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	192 1	3641 3	11 4	1456 9	Y	1324	1319 0		70
03	5766 X	5330	-0-	-436	-0-	190 1	3676 3	6 4	1458 9	Y	1325	1347 0		48
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	224 1	4407 3	4 4	1379 9	Y	1254	1265 0		37
05	5766 X	5509	-0-	-257	-0-	220 1	4099 3	14 4	1176 9	Y	1069	1060 0		46
*06	5580 X	4124	-0-	-1456	-0-	27 1	2931 3	9 4	1157 9	Y	1052	1033 0		64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	873	879 0		58
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 13H RRCID -> 273597 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8579 - 13398														
02	8148 X	6626	-0-	-1522	-0-	235 1	4471 3	14 4	1906 9	Y	1733	1734 0		92
03	9021 X	7274	-0-	-1747	-0-	254 1	4918 3	9 4	2093 9	Y	1903	1926 0		69
04	8655 X	8655	-0-	-0-	-0-	317 1	6234 3	6 4	2098 9	Y	1907	1920 0		56
05	8897 X	8113	-0-	-784	-0-	315 1	5882 3	20 4	1896 9	Y	1724	1706 0		74
*06	8340 X	7451	-0-	-889	-0-	51 1	5529 3	16 4	1855 9	Y	1686	1656 0		104
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1711	1701 0		114
STANLEY RANCH														
WELL #: 59H RRCID -> 273607 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9248 - 12848														
02	25984 X	22313	-0-	-3671	-0-	314 1	21494 3	1 4	504 9	Y	458	453 0		24
03	28768 X	25413	-0-	-3355	-0-	384 1	24518 3	1 4	510 9	Y	464	461 0		27
04	27360 X	21817	-0-	-5543	-0-	527 1	20823 3	8 4	459 9	Y	417	417 0	6 1	21
05	24614 X	21746	-0-	-2868	-0-	339 1	20754 3	1 4	652 9	Y	593	575 0	19 1	20
*06	24600 X	19302	-0-	-5298	-0-	283 1	18404 3	615 9		Y	559	557 0		22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	509	504 0		27

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 66H RRCID -> 273617 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7897 - 14908														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	36260 X	22518	-0-	-13742	-0-	50 1	20063 3	Y	2186	2190	0	5	8	70
03	40145 X	23638	-0-	-16507	-0-	2405 9	20917 3	Y	2429	2408	0	9	8	82
04	26760 X	21782	-0-	-4978	-0-	48 1	2672 9	Y	2099	2082	0	4	8	95
05	27652 X	20267	-0-	-7385	-0-	1 4	19426 3	Y	2011	2013	0	6	8	87
*06	26760 X	18549	-0-	-8211	-0-	47 1	17969 3	Y	1749	1751	0	1	8	85
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2309 9	2212 9	Y	897	909	0			73
						45 1	16565 3	Y						
						41 4								
						60 1								
						1924 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 67H RRCID -> 273619 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7820 - 14932														
02	21392 X	20552	-0-	-840	-0-	46 1	18485 3	Y	1837	1860	0			59
03	23684 X	19550	-0-	-4134	-0-	2021 9	17453 3	Y	1869	1864	0			64
04	22740 X	18535	-0-	-4205	-0-	40 1	2056 9	Y	1762	1746	0			80
05	23498 X	17953	-0-	-5545	-0-	1 4	16557 3	Y	1725	1730	0			75
*06	22740 X	16773	-0-	-5967	-0-	40 1	15979 3	Y	1561	1559	0	1	8	75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1938 9	1898 9	Y	684	704	0			55
						40 1	15002 3	Y						
						36 4								
						54 1								
						1717 9								
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 14H RRCID -> 273621 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8440 - 13417														
02	3164 X	2463	-0-	-701	-0-	118 1	2254 3	Y	76	78	0			4
03	3503 X	2350	-0-	-1153	-0-	7 4	84 9	Y	86	87	0			3
04	3390 X	2689	-0-	-701	-0-	110 1	2141 3	Y	90	90	0			3
05	3503 X	2521	-0-	-982	-0-	4 4	95 9	Y	65	65	0			3
*06	2910 X	152	-0-	-2758	-0-	125 1	2462 3	Y	59	58	0			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	99 9	Y	82	80	0			5
						124 1	2317 3	Y						
						8 4	72 9	Y						
						1 1	86 3	Y						
						65 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 63H RRCID -> 273628 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7831 - 13142														
02	16044 X	12266	-0-	-3778	-0-	171 1	10555 3	Y	1400	1366	0			38
03	16616 X	11528	-0-	-5088	-0-	1540 9	9860 3	Y	1383	1392	0			29
04	11550 X	8891	-0-	-2659	-0-	143 1	1521 9	Y	1007	1005	0			31
05	13578 X	6817	-0-	-6761	-0-	4 4	7649 3	Y	732	742	0			21
*06	13140 X	5076	-0-	-8064	-0-	134 1	5901 3	Y	755	744	0			31
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1108 9	805 9	Y	1848	1782	0			97
						109 1	4185 3	Y						
						2 4								
						60 1								
						831 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 62H RRCID -> 273629 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 8015 - 13608														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14924 X	13236	-0-	-1688	-0-	185 1	11467 3	1583 9	1583 9	Y	1439	1444 0		39
03	16523 X	16155	-0-	-368	-0-	208 1	14247 3	1695 9	1695 9	Y	1541	1543 0	5 8	32
04	15990 X	14071	-0-	-1919	-0-	213 1	12288 3	1569 9	1569 9	Y	1426	1414 0		44
05	17497 X	17497	-0-	-0-	-0-	280 1	15280 3	1931 9	1931 9	Y	1755	1749 0		50
*06	17667 X	17667	-0-	-0-	-0-	225 1	15911 3	1530 9	1530 9	Y	1391	1382 0		58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	1613	1585 0		86
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 64H RRCID -> 273630 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7922 - 13055														
02	15260 X	9542	-0-	-5718	-0-	130 1	7972 3	1440 9	1440 9	Y	1309	1323 0		35
03	16895 X	15083	-0-	-1812	-0-	194 1	13330 3	1554 9	1554 9	Y	1413	1419 0		29
04	16350 X	10254	-0-	-6096	-0-	149 1	8582 3	1522 9	1522 9	Y	1384	1370 0		43
05	14167 X	13613	-0-	-554	-0-	218 1	11883 3	1507 9	1507 9	Y	1370	1374 0		39
*06	14610 X	10438	-0-	-4172	-0-	131 1	9196 3	1111 9	1111 9	Y	1010	1005 0		44
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	859	855 0		48
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 65H RRCID -> 273639 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8209 - 12751														
02	17696 X	13825	-0-	-3871	-0-	194 1	11998 3	1632 9	1632 9	Y	1484	1485 0		40
03	19592 X	13020	-0-	-6572	-0-	162 1	11115 3	1739 9	1739 9	Y	1581	1588 0		33
04	18960 X	12078	-0-	-6882	-0-	183 1	10537 3	1357 9	1357 9	Y	1234	1229 0		38
05	15314 X	12885	-0-	-2429	-0-	207 1	11302 3	1371 9	1371 9	Y	1246	1249 0		35
*06	18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	169 1	11946 3	6178 9	6178 9	Y	5616	5415 0	4 8	232
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	1455	1599 0		88
BRISCOE EAST DELGADO UNIT A														
WELL #: 15H RRCID -> 273657 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 8844 - 13457														
02	8375 X	8375	-0-	-0-	-0-	310 1	5909 3	2137 9	2137 9	Y	1943	1943 0		103
03	10069 X	10069	-0-	-0-	-0-	378 1	7301 3	2378 9	2378 9	Y	2162	2187 0		78
04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	346 1	6814 3	2149 9	2149 9	Y	1954	1975 0		57
05	7739 X	7739	-0-	-0-	-0-	289 1	5416 3	2015 9	2015 9	Y	1832	1810 0		79
*06	6872 X	6872	-0-	-0-	-0-	45 1	4822 3	1991 9	1991 9	Y	1810	1777 0		111
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4				Y	1866	1854 0		123

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102									
STANLEY RANCH				WELL #: 45H		RRCID -> 273731		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9237 - 13532			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	31892 X	28199	-0-	-3693	-0-	72 1	26915 3	Y	1102	1146 0			39
						1212 9							
03	35929 X	30312	-0-	-5617	-0-	58 1	28888 3	Y	1234	1216 0			57
						9 4	1357 9						
04	34770 X	28047	-0-	-6723	-0-	52 1	26767 3	Y	1105	1109 0			53
						12 4	1216 9						
05	35929 X	29141	-0-	-6788	-0-	60 1	27915 3	Y	1060	1057 0			56
						1166 9							
*06	33960 X	26088	-0-	-7872	-0-	75 1	25000 3	Y	921	886 0			91
						1013 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	949	952 0			88
STANLEY RANCH				WELL #: 47H		RRCID -> 273733		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8696 PERF. 9485 - 13839			
02	28700 X	25421	-0-	-3279	-0-	65 1	24225 3	Y	1028	1042 0			37
						1131 9							
03	35402 X	28156	-0-	-7246	-0-	54 1	26822 3	Y	1156	1139 0			54
						8 4	1272 9						
04	34260 X	26957	-0-	-7303	-0-	50 1	25789 3	Y	1006	1012 0			48
						11 4	1107 9						
05	35402 X	27756	-0-	-7646	-0-	58 1	26624 3	Y	976	972 0			52
						1074 9							
*06	29250 X	25027	-0-	-4223	-0-	72 1	23992 3	Y	875	839 0			87
						963 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	874	879 0			82
STANLEY RANCH				WELL #: 46H		RRCID -> 273734		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9217 - 14381			
02	37312 X	37312	-0-	-0-	-0-	97 1	36234 3	Y	892	910 0			32
						981 9							
03	50344 X	40660	-0-	-9684	-0-	80 1	39381 3	Y	1079	1061 0			50
						12 4	1187 9						
04	48720 X	38398	-0-	-10322	-0-	72 1	37244 3	Y	969	973 0			46
						16 4	1066 9						
05	50344 X	38256	-0-	-12088	-0-	81 1	37208 3	Y	879	878 0			47
						967 9							
*06	46500 X	32374	-0-	-14126	-0-	95 1	31500 3	Y	708	684 0			70
						779 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	762	762 0			70
STANLEY RANCH				WELL #: 48H		RRCID -> 273738		COMPL. DATE 06/02/2014		TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9355 - 14473			
02	41076 X	38878	-0-	-2198	-0-	100 1	37531 3	Y	1134	1151 0			41
						1247 9							
03	47926 X	44491	-0-	-3435	-0-	87 1	42865 3	Y	1387	1363 0			65
						13 4	1526 9						
04	46380 X	39492	-0-	-6888	-0-	74 1	38179 3	Y	1112	1124 0			53
						16 4	1223 9						
05	47926 X	38322	-0-	-9604	-0-	80 1	37039 3	Y	1093	1088 0			58
						1 4	1202 9						
*06	46380 X	33736	-0-	-12644	-0-	97 1	32584 3	Y	958	921 0			95
						1 4	1054 9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	915	925 0			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													
SN EF MAVERICK, LLC													
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 68H RRCID -> 273797 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7812 - 13083													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	20720 X	17338	-0-	-3382	-0-	39 1	15613	3	Y	1533	1548	0	49
03	21607 X	18681	-0-	-2926	-0-	1686 9							
04	20910 X	15557	-0-	-5353	-0-	39 1	17057	3	Y	1440	1440	0	49
05	21607 X	14135	-0-	-7472	-0-	1 4	1584	9					
*06	19230 X	12885	-0-	-6345	-0-	33 1	13906	3	Y	1471	1453	0	67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1618 9							
						32 1	12627	3	Y	1316	1326	0	57
						28 4	1448	9					
						42 1	11567	3	Y	1160	1161	0	55
						1276 9							
									Y	579	588	0	46
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 69H RRCID -> 273798 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7788 - 13177													
02	14840 X	-0-	-0-	-14840	-0-				Y	-0-			-0-
03	16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-				Y	-0-			-0-
04	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 70H RRCID -> 273806 COMPL. DATE 06/02/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7852 - 13322													
02	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	33 1	13147	3	Y	1450	1463	0	47
03	16779 X	16779	-0-	-0-	-0-	1595 9							
04	15510 X	14375	-0-	-1135	-0-	34 1	15127	3	Y	1470	1465	0	50
05	16465 X	16465	-0-	-0-	-0-	1 4	1617	9					
*06	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-	31 1	12963	3	Y	1255	1248	0	57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1381 9							
						37 1	14896	3	Y	1362	1360	0	59
						34 4	1498	9					
						56 1	15530	3	Y	1543	1528	0	72
						1697 9							
									Y	1304	1277	0	99
BRISCOE CATARINA WEST													
WELL #: 59H RRCID -> 273807 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7673 - 13601													
02	16016 X	13192	-0-	-2824	-0-	186 1	11492	3	Y	1375	1381	0	37
03	17732 X	14843	-0-	-2889	-0-	1 4	1513	9					
04	16200 X	12135	-0-	-4065	-0-	188 1	12970	3	Y	1527	1532	0	32
05	15686 X	11736	-0-	-3950	-0-	5 4	1680	9					
*06	14520 X	12837	-0-	-1683	-0-	185 1	10665	3	Y	1167	1163	0	36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1284	9					
						188 1	10250	3	Y	1176	1179	0	33
						4 4	1294	9					
						164 1	11626	3	Y	951	944	0	40
						1 4	1046	9					
									Y	933	923	0	50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CATARINA WEST				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
				WELL #:	60H	RRCID ->	273821	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	7273	PERF.	7704 - 13674		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		18452 X	12612	-0-	-5840	-0-	171 1 1 4	10629 3 1811 9	Y		1646	1646 0				44
03		19747 X	16362	-0-	-3385	-0-	211 1 5 4	14456 3 1690 9	Y		1536	1548 0				32
04		17670 X	16119	-0-	-1551	-0-	246 1 1 4	14138 3 1734 9	Y		1576	1559 0				49
05		16866 X	16866	-0-	-0-	-0-	275 1 6 4	14979 3 1606 9	Y		1460	1468 0				41
*06		16656 X	16656	-0-	-0-	-0-	214 1 1 4	15089 3 1352 9	Y		1229	1217 0		1 8		52
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1726	1685 0				93
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	61H	RRCID ->	273823	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	7275	PERF.	8026 - 13820		
02		16604 X	11525	-0-	-5079	-0-	159 1 1598 9	9768 3	Y		1453	1456 0				39
03		18383 X	14337	-0-	-4046	-0-	179 1 4 4	12260 3 1894 9	Y		1722	1725 0				36
04		17790 X	12067	-0-	-5723	-0-	183 1 1363 9	10521 3	Y		1239	1237 0				38
05		14880 X	12252	-0-	-2628	-0-	197 1 5 4	10794 3 1256 9	Y		1142	1148 0				32
*06		15372 X	15372	-0-	-0-	-0-	197 1 1 4	13879 3 1295 9	Y		1177	1159 0		1 8		50
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1447	1419 0				78
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	58H	RRCID ->	273827	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	7259	PERF.	7876 - 13767		
02		17024 X	11844	-0-	-5180	-0-	165 1 1506 9	10173 3	Y		1369	1376 0				37
03		18848 X	13474	-0-	-5374	-0-	169 1 4 4	11617 3 1684 9	Y		1531	1536 0				32
04		18240 X	11467	-0-	-6773	-0-	174 1 1322 9	9971 3	Y		1202	1197 0				37
05		18848 X	10805	-0-	-8043	-0-	170 1 4 4	9292 3 1339 9	Y		1217	1220 0				34
*06		14280 X	10443	-0-	-3837	-0-	133 1 947 9	9363 3	Y		861	859 0				37
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1062	1042 0				57
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	71H	RRCID ->	273890	COMPL. DATE	06/09/2014	TOTAL	DEPTH	7268	PERF.	7817 - 13391		
02		9828 X	6786	-0-	-3042	-0-	15 1 862 9	5909 3	Y		784	796 0				25
03		9734 X	7499	-0-	-2235	-0-	15 1 1078 9	6406 3	Y		980	972 0				33
04		8760 X	6490	-0-	-2270	-0-	13 1 991 9	5486 3	Y		901	893 0				41
05		8742 X	6334	-0-	-2408	-0-	14 1 12 4	5388 3 920 9	Y		836	841 0				36
*06		7260 X	5689	-0-	-1571	-0-	18 1 779 9	4892 3	Y		708	710 0				35
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		730	708 0				57

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 72H RRCID -> 273891 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8005 - 13509														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	12096 X	10040	-0-	-2056	-0-	23 1	9120 3	Y	815	821 0			26	
03	13392 X	10597	-0-	-2795	-0-	897 9	9634 3	Y	855	852 0			29	
04	11910 X	10808	-0-	-1102	-0-	21 1	941 9	Y	866	856 0			39	
05	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	1 4	9831 3	Y	844	846 0			37	
*06	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	24 1	10372 3	Y	799	797 0			37	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	953 9	928 9	Y	233	251 0			19	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 73H RRCID -> 273894 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8010 - 13523														
02	9044 X	8610	-0-	-434	-0-	20 1	7807 3	Y	712	720 0			23	
03	10013 X	8496	-0-	-1517	-0-	783 9	7596 3	Y	802	798 0			27	
04	9690 X	8165	-0-	-1525	-0-	18 1	7313 3	Y	758	751 0			34	
05	9734 X	7018	-0-	-2716	-0-	882 9	6185 3	Y	731	733 0			32	
*06	9240 X	7645	-0-	-1595	-0-	18 1	804 9	Y	751	746 0			37	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	834 9	6794 3	Y	513	508 0			42	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 80H RRCID -> 273916 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7923 - 14735														
02	24976 X	19804	-0-	-5172	-0-	44 1	17971 3	Y	1625	1648 0			52	
03	27652 X	21032	-0-	-6620	-0-	1 4	1788 9	Y	1790	1781 0			61	
04	23400 X	19178	-0-	-4222	-0-	43 1	19019 3	Y	1466	1460 0			67	
05	24087 X	18683	-0-	-5404	-0-	1 4	1969 9	Y	1440	1445 0			62	
*06	22980 X	15874	-0-	-7106	-0-	42 1	17523 3	Y	1155	1162 0			55	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1613 9	17018 3	Y	77	123 0			9	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 79H RRCID -> 273917 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7858 - 14641														
02	21476 X	18289	-0-	-3187	-0-	40 1	16507 3	Y	1583	1609 0			51	
03	26009 X	18710	-0-	-7299	-0-	1 4	1741 9	Y	1578	1575 0			54	
04	25170 X	15491	-0-	-9679	-0-	38 1	16935 3	Y	1336	1329 0			61	
05	26009 X	17639	-0-	-8370	-0-	1 4	1736 9	Y	1455	1453 0			63	
*06	22650 X	19465	-0-	-3185	-0-	34 1	13987 3	Y	1692	1673 0			81	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1470 9	15962 3	Y	143	207 0			17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 81H RRCID -> 273918 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7871 - 15190														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19096 X	15586	-0-	-3510	-0-	35 1	13737	3	Y		1649	1665	0	53
03	21142 X	18628	-0-	-2514	-0-	1814 9	16575	3	Y		1831	1799	0	62
04	18180 X	12171	-0-	-6009	-0-	38 1	2014 9	3	Y		1409	1407	0	64
05	18662 X	14467	-0-	-4195	-0-	1 4	10596	3	Y		1322	1329	0	57
*06	18033 X	18033	-0-	-0-	-0-	25 1	1454 9	3	Y		1730	1704	0	81
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1550 9	16072	3	Y		890	900	0	71
						33 1								
						29 4								
						58 1								
						1903 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 82H RRCID -> 273929 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8066 - 12825														
02	18256 X	14904	-0-	-3352	-0-	33 1	13489	3	Y		1255	1278	0	40
03	20212 X	14634	-0-	-5578	-0-	1 4	1381 9	3	Y		1381	1374	0	47
04	18090 X	14890	-0-	-3200	-0-	29 1	13085	3	Y		1432	1414	0	65
05	18693 X	14824	-0-	-3869	-0-	1 4	1519 9	3	Y		1241	1252	0	54
*06	18090 X	14279	-0-	-3811	-0-	32 1	13283	3	Y		1519	1498	0	74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1575 9	12563	3	Y		625	646	0	53
						34 1								
						30 4								
						45 1								
						1671 9								
WORTHY RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 273963 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9199 - 14458														
02	63292 X	63292	-0-	-0-	-0-	86 1	59888	3	Y		3013	3016	0	55
03	69905 X	69317	-0-	-588	-0-	4 4	3314 9	3	Y		3206	1738	0	50
04	67650 X	65473	-0-	-2177	-0-	92 1	65696	3	Y		2954	2944	1	60
05	69905 X	67500	-0-	-2405	-0-	2 4	3527 9	3	Y		2807	2813	1	54
*06	77289 X	77289	-0-	-0-	-0-	87 1	62136	3	Y		3209	3179	1	84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	3249 9	3	Y		3134	3163	1	55
						99 1	64311	3	Y					
						2 4	3088 9							
						256 1	73447	3	Y					
						56 4	3530 9							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 273968 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7212 - 11832														
02	16016 X	15242	-0-	-774	-0-	86 1	13560	3	Y		1451	1454	0	61
03	17987 X	17987	-0-	-0-	-0-	1596 9	16528	3	Y		1234	1258	0	37
04	15126 X	15126	-0-	-0-	-0-	102 1	12843	3	Y		2005	1964	0	78
05	16864 X	15909	-0-	-955	-0-	1357 9	13294	3	Y		2293	2248	0	123
*06	17400 X	15063	-0-	-2337	-0-	77 1	13044	3	Y		1763	1829	0	57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2206 9					2479	2424	0	112
						93 1								
						2522 9								
						80 1								
						1939 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 273969 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7577 - 12238														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14364 X	11571	-0-	-2793	-0-	65 1	10277 3	Y	1117	1119	0			47
03	15903 X	11113	-0-	-4790	-0-	1229 9	9622 3	Y	1302	1309	0			40
04	15390 X	11123	-0-	-4267	-0-	59 1	9359 3	Y	1553	1533	0			60
05	15345 X	10400	-0-	-4945	-0-	1432 9	9102 3	Y	1122	1122	0			60
*06	13260 X	8621	-0-	-4639	-0-	56 1	7385 3	Y	1083	1108	0			35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1708 9		Y	1088	1073	0			50
						64 1								
						1234 9								
						45 1								
						1191 9								
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485														
02	9632 X	9267	-0-	-365	-0-	51 1	7995 3	Y	1110	1100	0			47
03	11697 X	11697	-0-	-0-	-0-	1221 9	10025 3	Y	1464	1467	0			44
04	11433 X	11433	-0-	-0-	-0-	62 1	9634 3	Y	1583	1565	0			62
05	11796 X	11796	-0-	-0-	-0-	1610 9	10029 3	Y	1542	1521	0			83
*06	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	58 1	9297 3	Y	2057	2074	0			66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 9		Y	1867	1847	0			86
						71 1								
						1696 9								
						57 1								
						2263 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 75H RRCID -> 273977 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7861 - 13290														
02	12348 X	9395	-0-	-2953	-0-	21 1	8563 3	N	737	743	0			24
03	13547 X	10536	-0-	-3011	-0-	811 9	9580 3	N	849	844	0			29
04	12000 X	8946	-0-	-3054	-0-	21 1	934 9	N	740	735	0			34
05	10602 X	9800	-0-	-802	-0-	1 4	8112 3	N	646	652	0			28
*06	10200 X	9910	-0-	-290	-0-	20 1	9046 3	N	628	626	0			30
07	10540 X	-0-	-0-	-10540	-0-	814 9	9186 3	N	784	755	0			59
						23 1								
						20 4								
						33 1								
						691 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
				WELL #: 35SP		RRCID -> 273992		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 6198		PERF. 6750 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	17082 X	17082	-0-	-0-	-0-		483 1	15177 3	Y	1293	1285 0						116
03	15797 X	15797	-0-	-0-	-0-		1422 9	14850 3	Y	451 1	535 0						32
04	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-		496 9	9271 3	Y	499 1	493 0						38
05	18910 X	8718	-0-	-10192	-0-		286 1	8174 3	Y	549 9	419 1	425 0					32
*06	18300 X	10402	-0-	-7898	-0-		83 1	9612 3	Y	461 9	684 1	640 0			1 8		75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		38 1		Y	752 9	558 1	587 0					46
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #: 76H		RRCID -> 273993		COMPL. DATE 07/09/2014		TOTAL DEPTH 7253		PERF. 7751 - 13297					
02	17108 X	10111	-0-	-6997	-0-		23 1	8970 3	Y	1016 1118 9	1029 0						33
03	18941 X	10606	-0-	-8335	-0-		21 1	9474 3	Y	1009 1 4	1008 0						34
04	18330 X	10260	-0-	-8070	-0-		1 4	9163 3	Y	977 22 1	967 0						44
05	13826 X	10856	-0-	-2970	-0-		1075 9	9754 3	Y	24 1	961 0						42
*06	10830 X	9736	-0-	-1094	-0-		23 4	1055 9	Y	32 1	835 1	836 0					42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		919 9	8785 3	Y		780 1	760 0					62
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #: 1H		RRCID -> 273994		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7277		PERF. 8255 - 14094					
02	21924 X	17110	-0-	-4814	-0-		75 1	15051 3	Y	1802 2 4	1753 0	1 8					221
03	24273 X	19198	-0-	-5075	-0-		96 1	17158 3	Y	1764 4 4	1805 0	3 8					177
04	17820 X	16382	-0-	-1438	-0-		90 1	15782 3	Y	459 5 4	580 0	1 8					55
05	18941 X	17114	-0-	-1827	-0-		92 1	15292 3	Y	1568 5 4	1412 0						211
*06	24472 X	24472	-0-	-0-	-0-		5 4	1725 9	Y	129 1	2261 1	2261 0					312
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		17 4	21728 3	Y		2426 1	2428 0					310
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #: 2H		RRCID -> 273996		COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 7289		PERF. 8969 - 13926					
02	19992 X	1000	-0-	-18992	-0-		3 1	599 3	Y	362 398 9	476 0						45
03	19313 X	-0-	-0-	-19313	-0-				Y	-0-	45 0						-0-
04	18510 X	-0-	-0-	-18510	-0-				Y	-0-							-0-
05	18135 X	-0-	-0-	-18135	-0-				Y	-0-							-0-
*06	17550 X	-0-	-0-	-17550	-0-				Y	-0-							-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-							-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12974 X	12974	-0-	-0-	-0-	62	1	12291	3	Y	564	534	0	69
						1	4	620	9					
03	13497 X	13497	-0-	-0-	-0-	71	1	12693	3	Y	664	666	0	67
						3	4	730	9					
04	12578 X	12578	-0-	-0-	-0-	69	1	11936	3	Y	518	523	0	62
						3	4	570	9					
05	14353 X	10710	-0-	-3643	-0-	61	1	10115	3	Y	483	480	0	65
						3	4	531	9					
*06	13890 X	7840	-0-	-6050	-0-	43	1	7336	3	Y	414	421	0	58
						6	4	455	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	68	112	0	14
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948														
02	15400 X	11998	-0-	-3402	-0-	54	1	10895	3	Y	953	922	0	117
						1	4	1048	9					
03	17050 X	13734	-0-	-3316	-0-	74	1	13097	3	Y	509	575	0	51
						3	4	560	9					
04	16500 X	13096	-0-	-3404	-0-	68	1	11893	3	Y	1028	955	0	124
						4	4	1131	9					
05	15500 X	14138	-0-	-1362	-0-	81	1	13455	3	Y	544	595	0	73
						4	4	598	9					
*06	13290 X	12347	-0-	-943	-0-	69	1	11520	3	Y	681	663	0	91
						9	4	749	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	772	766	0	97
FOGMT														
WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880														
02	8064 X	4262	-0-	-3802	-0-	130	1	4075	3	Y	52	74	0	5
						57	9							
03	8556 X	7988	-0-	-568	-0-	225	1	7408	3	Y	323	305	0	23
						355	9							
04	8280 X	7913	-0-	-367	-0-	208	1	6722	3	Y	894	849	0	68
						983	9							
05	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	59	1	5790	3	Y	1122	1104	0	86
						1234	9							
*06	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	37	1	9313	3	Y	834	821	0	98
						917	9					1	8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	707	746	0	59
FOGMT														
WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208														
02	9884 X	5127	-0-	-4757	-0-	149	1	4700	3	Y	253	266	0	23
						278	9							
03	12059 X	5542	-0-	-6517	-0-	152	1	4988	3	Y	365	362	0	26
						402	9							
04	11670 X	5702	-0-	-5968	-0-	156	1	5027	3	Y	472	462	0	36
						519	9							
05	12059 X	5773	-0-	-6286	-0-	53	1	5240	3	Y	436	439	0	33
						480	9							
*06	5490 X	4899	-0-	-591	-0-	17	1	4318	3	Y	513	488	0	58
						564	9					1	8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	479	497	0	40
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115														
02	28 N	7	-0-	-21	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-			-0-
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
*06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	3	1	515	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102									
ROGERS DENTONIO 33 UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	274093	COMPL. DATE	07/21/2014	TOTAL	DEPTH	7073	PERF.	8182 - 12659
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10752 X	10303	-0-	-449	-0-	152 1	8273 3	Y	1477	1480	0			62
03	15803 X	15803	-0-	-0-	-0-	253 4	1625 9	Y	1713	1711	0			64
04	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	277 1	12932 3	Y	1627	1640	0			51
05	12070 X	12070	-0-	-0-	-0-	710 4	1884 9	Y	1576	1568	0			59
*06	11520 X	8805	-0-	-2715	-0-	210 1	10308 3	Y	687	698	0	14	1	34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	348 4	1790 9	Y	1145	1130	0			49
						191 1	9492 3							
						653 4	1734 9							
						188 1	7856 3							
						5 4	756 9							
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	78H	RRCID ->	274097	COMPL. DATE	07/09/2014	TOTAL	DEPTH	7271	PERF.	7912 - 13724
02	19656 X	7570	-0-	-12086	-0-	17 1	6637 3	Y	833	844	0			27
03	14291 X	8520	-0-	-5771	-0-	916 9		Y	916	912	0			31
04	13740 X	8459	-0-	-5281	-0-	18 1	7494 3	Y	802	797	0			36
05	11098 X	7339	-0-	-3759	-0-	1008 9		Y	848	847	0			37
*06	8250 X	7996	-0-	-254	-0-	18 1	7559 3	Y	719	721	0			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	882 9		Y	412	414	0			34
						16 1	6376 3							
						14 4	933 9							
						26 1	7179 3							
						791 9								
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	1H	RRCID ->	274100	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL	DEPTH	7967	PERF.	8775 - 13597
02	17500 X	8986	-0-	-8514	-0-	48 1	6600 3	Y	2124	2046	0	73	8	190
03	20305 X	9050	-0-	-11255	-0-	2 4	2336 9	Y	2162	2156	0	10	8	186
04	19650 X	11900	-0-	-7750	-0-	48 1	6621 3	Y	846	970	0			62
05	20305 X	4220	-0-	-16085	-0-	3 4	2378 9	Y	634	645	0			51
*06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-	65 1	10878 3	Y	-0-	51	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	26 4	931 9	Y	1431	1329	0			102
						24 1	3482 3							
						17 4	697 9							
BRISCOE CHIP EAST UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	274101	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL	DEPTH	7956	PERF.	8484 - 13307
02	20944 X	-0-	-0-	-20944	-0-			Y	-0-	136	0			-0-
03	20553 X	-0-	-0-	-20553	-0-			Y	-0-					-0-
04	24825 X	24825	-0-	-0-	-0-	125 1	20831 3	Y	3472	3219	0			253
05	21597 X	21597	-0-	-0-	-0-	50 4	3819 9	Y	2256	2329	0			180
*06	20463 X	20463	-0-	-0-	-0-	127 1	18894 3	Y	2361	2315	0			226
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	94 4	2482 9	Y	2198	2252	0			172
						126 1	17728 3							
						12 4	2597 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST UNIT B			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
WELL #:			3H	RRCID -> 274118	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7933	PERF. 8474	-	13302					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	28049 X	28049	-0-	-0-	-0-	181	1	24996	3	Y	2603	2574	0	241
						9	4	2863	9					
03	27807 X	27591	-0-	-216	-0-	175	1	24141	3	Y	2966	2950	0	257
						12	4	3263	9					
04	26910 X	21095	-0-	-5815	-0-	106	1	17698	3	Y	2954	2996	0	215
						42	4	3249	9					
05	31062 X	19838	-0-	-11224	-0-	114	1	16853	3	Y	2534	2547	0	202
						84	4	2787	9					
*06	30060 X	18917	-0-	-11143	-0-	110	1	15399	3	Y	3089	2998	0	293
						10	4	3398	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2770	2844	0	219
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:	4H	RRCID -> 274119	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7911	PERF. 8354	-	13106				
02	19068 X	10700	-0-	-8368	-0-	66	1	9181	3	Y	1318	1326	0	122
						3	4	1450	9					
03	17081 X	13458	-0-	-3623	-0-	86	1	11768	3	Y	1453	1449	0	126
						6	4	1598	9					
04	16530 X	14927	-0-	-1603	-0-	77	1	12814	3	Y	1823	1816	0	133
						31	4	2005	9					
05	17081 X	13471	-0-	-3610	-0-	78	1	11583	3	Y	1593	1599	0	127
						58	4	1752	9					
*06	13020 X	12673	-0-	-347	-0-	75	1	10536	3	Y	1868	1817	0	178
						7	4	2055	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1025	1117	0	86
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:	5H	RRCID -> 274123	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7898	PERF. 8428	-	13217				
02	16744 X	14283	-0-	-2461	-0-	90	1	12440	3	Y	1589	1599	0	147
						5	4	1748	9					
03	16585 X	14623	-0-	-1962	-0-	93	1	12875	3	Y	1499	1516	0	130
						6	4	1649	9					
04	15420 X	11260	-0-	-4160	-0-	58	1	9762	3	Y	1288	1324	0	94
						23	4	1417	9					
05	15934 X	12255	-0-	-3679	-0-	71	1	10547	3	Y	1440	1419	0	115
						53	4	1584	9					
*06	15420 X	11315	-0-	-4105	-0-	70	1	9863	3	Y	1250	1243	0	122
						7	4	1375	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1447	1457	0	112
BRISCOE CHIP EAST UNIT B			WELL #:	6H	RRCID -> 274130	COMPL. DATE 10/27/2014	TOTAL DEPTH 7895	PERF. 8745	-	13540				
02	21784 X	19091	-0-	-2693	-0-	118	1	16310	3	Y	2415	2403	0	223
						6	4	2657	9					
03	22444 X	19955	-0-	-2489	-0-	125	1	17193	3	Y	2389	2405	0	207
						9	4	2628	9					
04	21720 X	16202	-0-	-5518	-0-	80	1	13296	3	Y	2540	2562	0	185
						32	4	2794	9					
05	21390 X	15734	-0-	-5656	-0-	88	1	13031	3	Y	2318	2318	0	185
						65	4	2550	9					
*06	20700 X	14336	-0-	-6364	-0-	92	1	12891	3	Y	1222	1282	0	125
						9	4	1344	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1914	1893	0	146

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 44H RRCID -> 274142 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8998 - 15671														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	31220 X	22854	-0-	-8366	-0-	62 1	20765 3	Y	1817	1828	1			71
03	33077 X	26484	-0-	-6593	-0-	28 4	1999 9							
04	31320 X	23542	-0-	-7778	-0-	79 1	24166 3	Y	1989	2011	1			49
05	27435 X	26454	-0-	-981	-0-	51 4	2188 9							
*06	32549 X	32549	-0-	-0-	-0-	78 1	21313 3	Y	1933	1902	1			80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25 4	2126 9							
						78 1	24086 3	Y	2052	2052	1			80
						33 4	2257 9							
						86 1	29698 3	Y	2447	2442	0	4	8	81
						73 4	2692 9							
								Y	2266	2238	0			109
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 5H RRCID -> 274148 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8490 - 14668														
02	27748 X	23060	-0-	-4688	-0-	129 1	20559 3	Y	2156	2137	0			152
03	30721 X	25091	-0-	-5630	-0-	2372 9								
04	28440 X	24361	-0-	-4079	-0-	133 1	22317 3	Y	2401	2427	0			126
05	27404 X	25779	-0-	-1625	-0-	2641 9								
*06	28917 X	28917	-0-	-0-	-0-	129 1	21693 3	Y	2308	2328	0			106
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2539 9								
						118 1	23100 3	Y	2328	2255	0			179
						2561 9								
						109 1	25963 3	Y	2586	2572	0			193
						2845 9								
								Y	2487	2509	0			171
WORTHY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 274165 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 9781 - 14240														
02	39424 X	35345	-0-	-4079	-0-	48 1	33187 3	Y	1916	1917	0			35
03	43648 X	34938	-0-	-8710	-0-	2 4	2108 9							
04	40680 X	31814	-0-	-8866	-0-	46 1	32679 3	Y	2011	1090	0	925	1	31
05	42036 X	33132	-0-	-8904	-0-	1 4	2212 9							
*06	40680 X	32443	-0-	-8237	-0-	42 1	29833 3	Y	1763	1758	1			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1939 9								
						48 1	31123 3	Y	1782	1784	1			34
						1 4	1960 9							
						106 1	30447 3	Y	1697	1687	1			44
						23 4	1867 9							
								Y	1722	1735	1			31
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 9116 - 15972														
02	16996 X	9912	-0-	-7084	-0-	150 1	8842 3	Y	836	845	0			18
03	18817 X	7879	-0-	-10938	-0-	920 9								
04	17310 X	8561	-0-	-8749	-0-	124 1	6715 3	Y	945	943	0			20
05	17887 X	4124	-0-	-13763	-0-	1040 9								
*06	17310 X	257	-0-	-17053	-0-	149 1	7524 3	Y	807	810	0			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	888 9								
						137 1	3733 3	Y	231	240	0			8
						254 9								
						20 1	223 3	Y	13	12	0	8	8	1
						14 9								
								Y	8	9	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102														
WORTHY RANCH				WELL #: 53H		RRCID -> 274283		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH		8816 PERF. 9100 - 13597						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	41552 X	33706	-0-	-7846	-0-	46	1	32213	3		Y	1314	1314	0			24	
						2	4	1445	9									
03	46004 X	36690	-0-	-9314	-0-	49	1	35072	3		Y	1425	773	0	654	1	22	
						1	4	1568	9									
04	41610 X	34537	-0-	-7073	-0-	46	1	32917	3		Y	1431	1424	1			29	
						1574	9											
05	41447 X	34717	-0-	-6730	-0-	51	1	33259	3		Y	1278	1283	1			24	
						1	4	1406	9									
*06	37890 X	31056	-0-	-6834	-0-	104	1	29999	3		Y	845	847	1			22	
						23	4	930	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1014	1018	1			18	
WORTHY RANCH				WELL #: 54H		RRCID -> 274287		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH		8641 PERF. 9250 - 14690						
02	48348 X	48348	-0-	-0-	-0-	64	1	44751	3		Y	3209	3214	0			59	
						3	4	3530	9									
03	52235 X	49744	-0-	-2491	-0-	66	1	46995	3		Y	2438	1322	0	1137	1	38	
						1	4	2682	9									
04	50550 X	47714	-0-	-2836	-0-	62	1	44329	3		Y	3020	2997	1			61	
						1	4	3322	9									
05	52235 X	49981	-0-	-2254	-0-	72	1	46545	3		Y	3057	3060	1			58	
						1	4	3363	9									
*06	60061 X	60061	-0-	-0-	-0-	196	1	56244	3		Y	3253	3227	1			84	
						43	4	3578	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3187	3215	1			56	
WORTHY RANCH				WELL #: 55H		RRCID -> 274288		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH		8851 PERF. 9282 - 13630						
02	48132 X	40907	-0-	-7225	-0-	56	1	39151	3		Y	1543	1544	0			28	
						3	4	1697	9									
03	53289 X	46075	-0-	-7214	-0-	62	1	44304	3		Y	1553	842	0	715	1	24	
						1	4	1708	9									
04	51570 X	45442	-0-	-6128	-0-	61	1	43900	3		Y	1345	1342	1			27	
						1	4	1480	9									
05	50933 X	42812	-0-	-8121	-0-	63	1	41275	3		Y	1339	1340	1			26	
						1	4	1473	9									
*06	46680 X	42579	-0-	-4101	-0-	143	1	41075	3		Y	1209	1202	1			33	
						31	4	1330	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1223	1234	1			22	
BRISCOE CATARINA N UNIT A				WELL #: 7H		RRCID -> 274291		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH		7353 PERF. 8027 - 11932						
02	12544 X	7796	-0-	-4748	-0-	37	1	7452	3		Y	278	270	0			34	
						1	4	306	9									
03	12214 X	8899	-0-	-3315	-0-	47	1	8347	3		Y	457	445	0			46	
						2	4	503	9									
04	11194 X	11194	-0-	-0-	-0-	50	1	8545	3		Y	2361	2123	0			284	
						2	4	2597	9									
05	11532 X	9399	-0-	-2133	-0-	50	1	8360	3		Y	896	1060	0			120	
						3	4	986	9									
*06	8730 X	8686	-0-	-44	-0-	50	1	8332	3		Y	271	344	0			47	
						6	4	298	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	299	308	0			38	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA N UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 274304 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 8045 - 11886														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5796 X	5024	-0-	-772	-0-	25 1	4801 3	Y		180	174 0			22
03	6138 X	5660	-0-	-478	-0-	198 9	5076 3	Y		504	475 0			51
04	6090 X	4731	-0-	-1359	-0-	29 1	554 9			305	319 0			37
05	6293 X	5651	-0-	-642	-0-	1 4	336 9			135	154 0			18
*06	6090 X	4885	-0-	-1205	-0-	25 1	5468 3	Y		160	157 0			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	149 9			98	106 0			14
						28 1	4677 3	Y						
						4 4	176 9							
BRISCOE CATARINA N UNIT A													WELL #: 9H RRCID -> 274310 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 8050 - 11955	
02	10192 X	9408	-0-	-784	-0-	44 1	8867 3	Y		451	433 0			55
03	11284 X	10768	-0-	-516	-0-	1 4	496 9			799	774 0			80
04	10890 X	9628	-0-	-1262	-0-	56 1	9831 3	Y		504	523 0			61
05	11253 X	9163	-0-	-2090	-0-	2 4	879 9			505	498 0			68
*06	10410 X	9522	-0-	-888	-0-	52 1	8553 3	Y		609	595 0			82
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	556 9			367	399 0			50
						52 1	8793 3	Y						
						7 4	670 9	Y						
BRISCOE CHIP EAST RANCH													WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798	
02	17836 X	15004	-0-	-2832	-0-	38 1	12508 3	Y		2228	2184 0	8 8		98
03	19747 X	15407	-0-	-4340	-0-	7 4	2451 9			2131	2172 0			57
04	19110 X	15558	-0-	-3552	-0-	40 1	13014 3	Y		2143	2156 0			44
05	23075 X	23075	-0-	-0-	-0-	9 4	2344 9			2937	2876 0			105
*06	21552 X	21552	-0-	-0-	-0-	45 1	13145 3	Y		2136	1980 0	115 1		145
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11 4	2357 9			1427	1490 0			82
						63 1	19633 3	Y						
						148 4	3231 9							
						84 1	19116 3	Y						
						2 4	2350 9	Y						
ROGERS DENTONIO 33 UNIT													WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391	
02	13552 X	13060	-0-	-492	-0-	183 1	9968 3	Y		2367	2366 0			100
03	15004 X	14372	-0-	-632	-0-	305 4	2604 9			2698	2698 0			100
04	14520 X	12899	-0-	-1621	-0-	227 1	10595 3	Y		2288	2317 0			71
05	15004 X	11507	-0-	-3497	-0-	582 4	2968 9			2158	2149 0			80
*06	14543 X	14543	-0-	-0-	-0-	201 1	9848 3	Y		3341	3205 0	65 1		151
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	333 4	2517 9			3154	3170 0			135
						169 1	8387 3	Y						
						577 4	2374 9							
						254 1	10608 3	Y						
						6 4	3675 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE CHIP EAST RANCH				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DIMMIT					
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20776	X	19155	-0-	-1621		-0-		51 10	1 4	16919 2175	3 9	Y	1977	1950	0		87
03	23002	X	19106	-0-	-3896		-0-		52 12	1 4	16923 2119	3 9	Y	1926	1961	0		52
04	22260	X	18811	-0-	-3449		-0-		56 14	1 4	16506 2235	3 9	Y	2032	2042	0		42
05	25881	X	25881	-0-	-0-		-0-		74 173	1 4	23093 2541	3 9	Y	2310	2269	0		83
*06	28602	X	28602	-0-	-0-		-0-		112 3	1 4	25482 3005	3 9	Y	2732	2486	0 1	145 8	182
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	1954	2024	0		112
BRISCOE CATARINA N UNIT A					WELL #:	10H	RRCID -> 274465		COMPL. DATE	07/25/2014		TOTAL	DEPTH	7356	PERF.	8280	-	12121
02	11004	X	9988	-0-	-1016		-0-		45 1	1 4	9048 894	3 9	Y	813	754	0		100
03	11594	X	9735	-0-	-1859		-0-		49 2	1 4	8778 906	3 9	Y	824	841	0		83
04	10620	X	10200	-0-	-420		-0-		53 3	1 4	9339 805	3 9	Y	732	727	0		88
05	11067	X	8463	-0-	-2604		-0-		47 2	1 4	7732 682	3 9	Y	620	625	0		83
*06	10710	X	6161	-0-	-4549		-0-		35 4	1 4	5719 403	3 9	Y	366	395	0		55
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	239	260	0		34
FOGMT					WELL #:	32SP	RRCID -> 274466		COMPL. DATE	07/29/2014		TOTAL	DEPTH	6234	PERF.	6770	-	14463
02	12712	X	8070	-0-	-4642		-0-		231 614	1 9	7225	3	Y	558	579	0		50
03	13702	X	8222	-0-	-5480		-0-		214 965	1 9	7043	3	Y	877	864	0		63
04	13680	X	8917	-0-	-4763		-0-		239 955	1 9	7723	3	Y	868	865	0		66
05	14136	X	11337	-0-	-2799		-0-		105 889	1 9	10343	3	Y	808	812	0		62
*06	13680	X	9279	-0-	-4401		-0-		879 33	9 1	8367	3	Y	799	768	0	1 8	91
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	854	877	0		68
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A					WELL #:	6H	RRCID -> 274468		COMPL. DATE	01/21/2015		TOTAL	DEPTH	7923	PERF.	8674	-	14852
02	19460	X	15324	-0-	-4136		-0-		84 1783	1 9	13457	3	Y	1621	1605	0		114
03	21421	X	17755	-0-	-3666		-0-		94 1866	1 9	15795	3	Y	1696	1708	0	14 8	88
04	19860	X	17106	-0-	-2754		-0-		90 1794	1 9	15222	3	Y	1631	1644	0		75
05	19282	X	16070	-0-	-3212		-0-		74 1416	1 9	14580	3	Y	1287	1263	0		99
*06	20750	X	20750	-0-	-0-		-0-		79 1869	1 9	18802	3	Y	1699	1672	0		126
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	1506	1526	0		106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11424 X	3073	-0-	-8351	-0-	91	1	2852	3	Y	118	110	0	11
03	10571 X	3192	-0-	-7379	-0-	130	9	2774	3	Y	303	292	0	22
04	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	85	1	6916	3	Y	1214	1144	0	92
05	13036 X	13036	-0-	-0-	-0-	333	9	10156	3	Y	2524	2423	0	193
*06	14348 X	14348	-0-	-0-	-0-	213	1	11315	3	Y	2716	2599	0	308
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	9			Y	2650	2744	0	214
						104	1							
						2776	9							
						45	1							
						2988	9							
WORTHY RANCH														
WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883														
02	47595 X	47595	-0-	-0-	-0-	65	1	44929	3	Y	2362	2331	0	43
03	54529 X	48249	-0-	-6280	-0-	3	4	2598	9	Y	2450	1329	0	38
04	52770 X	45095	-0-	-7675	-0-	64	1	45489	3	Y	2052	2049	1	41
05	54529 X	36642	-0-	-17887	-0-	1	4	2695	9	Y	1558	1569	1	30
*06	52770 X	24791	-0-	-27979	-0-	60	1	42777	3	Y	853	860	1	23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	2257	9	Y	1104	1107	1	20
						53	1	34874	3	Y				
						18	4	1714	9	Y				
								938	9					
FOGMT														
WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6859 - 14622														
02	14336 X	6086	-0-	-8250	-0-	163	1	5092	3	Y	755	817	0	68
03	15469 X	6438	-0-	-9031	-0-	831	9	6192	3	Y	54	118	0	4
04	14880 X	5560	-0-	-9320	-0-	187	1	5337	3	Y	53	53	0	4
05	15376 X	9671	-0-	-5705	-0-	59	9	9441	3	Y	122	117	0	9
*06	12960 X	7618	-0-	-5342	-0-	165	1	7499	3	Y	81	81	0	11
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	58	9			Y	780	732	0	59
						96	1							
						134	9							
						30	1							
						89	9							
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317														
02	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	207	1	11254	3	Y	2548	2544	0	107
03	13712 X	13712	-0-	-0-	-0-	345	4	2803	9	Y	1815	1852	0	67
04	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	233	1	10885	3	Y	1670	1684	0	52
05	13157 X	13157	-0-	-0-	-0-	597	4	1997	9	Y	1583	1576	0	59
*06	12180 X	9113	-0-	-3067	-0-	210	1	10280	3	Y	740	748	0	37
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	347	4	1837	9	Y	1054	1045	0	46
						211	1	10484	3	Y				
						721	4	1741	9					
						194	1	8100	3	Y				
						5	4	814	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	15680 X	13877	-0-	-1803	-0-	378 1637	1 9	11862	3	Y	1488	1482	0	134
03	17360 X	14709	-0-	-2651	-0-	361 2443	1 9	11905	3	Y	2221	2196	0	159
04	19800 X	6700	-0-	-13100	-0-	135 2197	1 9	4368	3	Y	1997	2005	0	151
05	20460 X	9280	-0-	-11180	-0-	76 1726	1 9	7478	3	Y	1569	1600	0	120
*06	19800 X	9330	-0-	-10470	-0-	32 1247	1 9	8051	3	Y	1134	1121	0	132
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1272	1304	0	100
FOGMT														
WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145														
02	17528 X	6570	-0-	-10958	-0-	177 823	1 9	5570	3	Y	748	744	0	67
03	10566 X	10566	-0-	-0-	-0-	285 892	1 9	9389	3	Y	811	820	0	58
04	11617 X	11617	-0-	-0-	-0-	325 755	1 9	10537	3	Y	686	692	0	52
05	10375 X	10375	-0-	-0-	-0-	94 1053	1 9	9228	3	Y	957	936	0	73
*06	10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	35 1429	1 9	8920	3	Y	1299	1226	0	145
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1031	1091	0	85
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260														
02	11200 X	10395	-0-	-805	-0-	147 245	1 4	7980	3	Y	1839	1840	0	78
03	12400 X	10460	-0-	-1940	-0-	167 430	1 4	7825	3	Y	1853	1862	0	69
04	12000 X	10463	-0-	-1537	-0-	162 268	1 4	7948	3	Y	1895	1905	0	59
05	12152 X	10415	-0-	-1737	-0-	155 533	1 4	7746	3	Y	1801	1793	0	67
*06	11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	242 6	1 4	10121	3	Y	985	985	0	47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			1084	9	Y	1590	1570	0	67
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637														
02	14588 X	11791	-0-	-2797	-0-	66 1340	1 9	10385	3	Y	1218	1217	0	51
03	14880 X	11414	-0-	-3466	-0-	60 1620	1 9	9734	3	Y	1473	1479	0	45
04	13590 X	10354	-0-	-3236	-0-	55 1142	1 9	9157	3	Y	1038	1043	0	40
05	13857 X	9615	-0-	-4242	-0-	57 1387	1 9	8171	3	Y	1261	1233	0	68
*06	12690 X	6637	-0-	-6053	-0-	36 718	1 9	5883	3	Y	653	698	0	23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	242	252	0	13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STANLEY RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 63H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 274938		CAPACITY COMPL. DATE 09/15/2014				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9197 - 13720						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	25373 X	25373	-0-	-0-	-0-			290 853 9	1 24230	3	Y	775	753	0				47
03	31143 X	31143	-0-	-0-	-0-			409 939 9	1 29795	3	Y	854	858	0				43
04	28575 X	28575	-0-	-0-	-0-			292 821 9	1 27462	3	Y	746	746	0				43
05	28306 X	28306	-0-	-0-	-0-			25 20 4	1 27441	3	Y	745	762	0				26
*06	28374 X	28374	-0-	-0-	-0-			26 826 9	1 27522	3	Y	751	735	0				42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	789	802	0				29

BEINHORN RANCH				WELL #:	38H	RRCID -> 274958		COMPL. DATE 01/07/2015				TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486						
02	18368 X	15720	-0-	-2648	-0-			125 17 4	1 13133	3	Y	2223	2206	0				125
03	20336 X	14643	-0-	-5693	-0-			122 14 4	1 12367	3	Y	1945	1922	0				148
04	17400 X	16786	-0-	-614	-0-			150 4 4	1 14039	3	Y	2357	2419	0				86
05	24068 X	24068	-0-	-0-	-0-			185 67 4	1 20604	3	Y	2920	2903	0				103
*06	29758 X	29758	-0-	-0-	-0-			85 10 4	1 26511	3	Y	2865	2831	0		1	8	136
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2308	2310	0				134

WORTHY RANCH				WELL #:	47H	RRCID -> 274960		COMPL. DATE 10/08/2014				TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023						
02	37716 X	33675	-0-	-4041	-0-			45 2 4	1 31279	3	Y	2135	2135	0				39
03	40207 X	35498	-0-	-4709	-0-			47 1 4	1 33172	3	Y	2071	1123	0		955	1	32
04	38910 X	32958	-0-	-5952	-0-			43 2080 9	1 30835	3	Y	1891	1885	1				38
05	39246 X	32284	-0-	-6962	-0-			46 1 4	1 30130	3	Y	1915	1916	1				37
*06	36690 X	28446	-0-	-8244	-0-			93 20 4	1 26609	3	Y	1567	1562	1				42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1684	1695	1				31

ROGERS DENTONIO 32 UNIT				WELL #:	9H	RRCID -> 274961		COMPL. DATE 08/20/2014				TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273						
02	13636 X	-0-	-0-	-13636	-0-						Y	-0-						-0-
03	12679 X	19	-0-	-12660	-0-			17	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	10440 X	-0-	-0-	-10440	-0-						Y	-0-						-0-
05	6262 X	299	-0-	-5963	-0-			1 153 9	1 145	3	Y	139	132	0				7
*06	8368 X	8368	-0-	-0-	-0-			39 2021 9	1 6308	3	Y	1837	1788	0				56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1447	1436	0				67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																	
WORTHY RANCH																	
WELL #: 49H RRCID -> 274962 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 9295 - 13802																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	39704 X	32021	-0-	-7683	-0-	43	1	29890	3	Y	1896	1897	0				35
						2	4	2086	9								
03	43958 X	34572	-0-	-9386	-0-	45	1	32088	3	Y	2216	1202	0	1015	1		34
						1	4	2438	9								
04	38190 X	32685	-0-	-5505	-0-	43	1	30440	3	Y	2002	1996	1				40
						2202	9										
05	36177 X	31908	-0-	-4269	-0-	46	1	29667	3	Y	1995	1997	1				38
						2195	9										
*06	34320 X	28752	-0-	-5568	-0-	93	1	26898	3	Y	1582	1579	1				42
						21	4	1740	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1640	1653	1				29
WORTHY RANCH													WELL #: 51H RRCID -> 274963 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9103 - 13037				
02	37716 X	30357	-0-	-7359	-0-	41	1	28247	3	Y	1879	1881	0				35
						2	4	2067	9								
03	36177 X	32629	-0-	-3548	-0-	43	1	30194	3	Y	2174	1179	0	996	1		34
						1	4	2391	9								
04	35010 X	30592	-0-	-4418	-0-	40	1	28541	3	Y	1828	1825	1				37
						2011	9										
05	39551 X	39551	-0-	-0-	-0-	58	1	38100	3	Y	1265	1278	1				24
						1	4	1392	9								
*06	33570 X	33143	-0-	-427	-0-	112	1	31956	3	Y	955	955	1				24
						24	4	1051	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1009	1016	1				17
ROGERS DENTONIO 32 UNIT													WELL #: 7H RRCID -> 275015 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7715 - 12376				
02	16324 X	11664	-0-	-4660	-0-	61	1	9637	3	Y	1787	1755	0				75
						1966	9										
03	18073 X	12553	-0-	-5520	-0-	66	1	10705	3	Y	1620	1646	0				49
						1782	9										
04	15000 X	9623	-0-	-5377	-0-	50	1	8308	3	Y	1150	1154	0				45
						1265	9										
05	12989 X	1407	-0-	-11582	-0-	8	1	1134	3	Y	241	273	0				13
						265	9										
*06	12510 X	10913	-0-	-1597	-0-	57	1	9329	3	Y	1388	1358	0				43
						1527	9										
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2005	1957	0				91
WORTHY RANCH													WELL #: 45H RRCID -> 275019 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9086 - 13847				
02	51632 X	46242	-0-	-5390	-0-	62	1	43124	3	Y	2775	2767	0				51
						3	4	3053	9								
03	57164 X	51747	-0-	-5417	-0-	67	1	47922	3	Y	3415	1852	0	1561	1		53
						1	4	3757	9								
04	54390 X	47228	-0-	-7162	-0-	62	1	44554	3	Y	2374	2379	1				48
						1	4	2611	9								
05	52979 X	47199	-0-	-5780	-0-	68	1	43937	3	Y	2903	2895	1				56
						1	4	3193	9								
*06	50070 X	44249	-0-	-5821	-0-	143	1	41252	3	Y	2565	2555	1				65
						32	4	2822	9								
07	51739 X	-0-	-0-	-51739	-0-					Y	2003	2033	1				35

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275052 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7491 - 12152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15848 X	12541	-0-	-3307	-0-	192 1	10418 3	319 4	1612 9	Y	1465	1467	0	62
03	17546 X	13944	-0-	-3602	-0-	242 1	11306 3	621 4	1775 9	Y	1614	1616	0	60
04	16080 X	12876	-0-	-3204	-0-	216 1	10578 3	357 4	1725 9	Y	1568	1579	0	49
05	16523 X	14876	-0-	-1647	-0-	244 1	12102 3	832 4	1698 9	Y	1544	1535	0	58
*06	14280 X	11139	-0-	-3141	-0-	243 1	10131 3	6 4	759 9	Y	690	700	0	34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1104	1091	0	47
BEINHORN RANCH													8051 PERF. 9078 - 12618	
WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618														
02	12516 X	10250	-0-	-2266	-0-	84 1	8804 3	11 4	1351 9	N	1228	1220	0	69
03	13640 X	10658	-0-	-2982	-0-	93 1	9380 3	11 4	1174 9	N	1067	1055	0	81
04	12420 X	10846	-0-	-1574	-0-	99 1	9320 3	2 4	1425 9	N	1295	1329	0	47
05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-	99 1	10996 3	35 4	1558 9	N	1416	1413	0	50
*06	17469 X	17469	-0-	-0-	-0-	50 1	15689 3	6 4	1724 9	N	1567	1542	0	74
07	11346 X	-0-	-0-	-11346	-0-					N	1228	1231	0	71
BRISCOE CHUPADERA RANCH													6594 PERF. 7485 - 12508	
WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508														
02	20524 X	16559	-0-	-3965	-0-	183 1	14233 3	2143 9		Y	1948	1951	0	95
03	22723 X	18407	-0-	-4316	-0-	223 1	16163 3	2021 9		Y	1837	1880	0	52
04	21990 X	15176	-0-	-6814	-0-	188 1	13210 3	1778 9		Y	1616	1582	0	86
05	19468 X	15162	-0-	-4306	-0-	220 1	13592 3	1350 9		Y	1227	1264	0	49
*06	17820 X	14505	-0-	-3315	-0-	164 1	12770 3	1571 9		Y	1428	1419	0	57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2899	2796	0	160
BRISCOE CHUPADERA RANCH													662 PERF. 6912 - 12711	
WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711														
02	13580 X	11627	-0-	-1953	-0-	126 1	9823 3	1678 9		Y	1525	1511	0	75
03	14818 X	13888	-0-	-930	-0-	165 1	11955 3	1768 9		Y	1607	1636	0	46
04	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	163 1	11456 3	1910 9		Y	1736	1690	0	92
05	13330 X	7123	-0-	-6207	-0-	90 1	5558 3	1475 9		Y	1341	1380	0	53
*06	13440 X	2180	-0-	-11260	-0-	18 1	1443 3	719 9		Y	654	680	0	27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	561	557	0	31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 36H RRCID -> 275063 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6966 - 11806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	15400 X	11950	-0-	-3450	-0-	132 1	10294 3	Y	1385	1376 0				68
03	17050 X	11998	-0-	-5052	-0-	1524 9	10197 3	Y	1509	1534 0				43
04	16500 X	13864	-0-	-2636	-0-	141 1	12148 3	Y	1403	1371 0				75
05	14775 X	14775	-0-	-0-	-0-	1660 9	13365 3	Y	1085	1117 0				43
*06	13620 X	12106	-0-	-1514	-0-	173 1	10422 3	Y	1409	1395 0	1 8			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1543 9		Y	856	863 0				49
						216 1								
						1194 9								
						134 1								
						1550 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443														
02	19880 X	12819	-0-	-7061	-0-	143 1	11160 3	Y	1378	1373 0				67
03	22010 X	12836	-0-	-9174	-0-	1516 9	11144 3	Y	1399	1426 0				40
04	16320 X	12380	-0-	-3940	-0-	153 1	10655 3	Y	1430	1394 0				76
05	15407 X	13592	-0-	-1815	-0-	1539 9	12196 3	Y	1090	1123 0				43
*06	14130 X	11772	-0-	-2358	-0-	152 1	10048 3	Y	1450	1433 0	3 8			58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1573 9		Y	1639	1605 0				92
						197 1								
						1199 9								
						129 1								
						1595 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359														
02	16408 X	13758	-0-	-2650	-0-	153 1	11899 3	Y	1551	1545 0				76
03	14736 X	14736	-0-	-0-	-0-	1706 9	12876 3	Y	1529	1562 0				43
04	14469 X	14469	-0-	-0-	-0-	178 1	12397 3	Y	1724	1675 0				92
05	15221 X	10804	-0-	-4417	-0-	1682 9	9001 3	Y	1507	1539 0				60
*06	14730 X	7306	-0-	-7424	-0-	176 1	6476 3	Y	679	711 0				27
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1896 9		Y	247	261 0				13
						145 1								
						1658 9								
						83 1								
						747 9								
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032														
02	18984 X	15019	-0-	-3965	-0-	162 1	12625 3	Y	2029	2013 0				99
03	19902 X	15982	-0-	-3920	-0-	2232 9	13828 3	Y	1785	1833 0				51
04	19260 X	16041	-0-	-3219	-0-	190 1	13862 3	Y	1802	1757 0				96
05	17732 X	16056	-0-	-1676	-0-	1964 9	14092 3	Y	1578	1612 0				62
*06	21691 X	21691	-0-	-0-	-0-	197 1	19246 3	Y	1997	1979 0	1 8			80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1982 9		Y	1622	1609 0				93
						228 1								
						1736 9								
						248 1								
						2197 9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 275087 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7131 - 12087														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10136 X	6560	-0-	-3576	-0-	175	1	5354	3	Y	936	921	0	49
						1	4	1030	9					
03	10416 X	7552	-0-	-2864	-0-	197	1	6170	3	Y	1076	1061	0	56
						1	4	1184	9					
04	10080 X	7830	-0-	-2250	-0-	220	1	6374	3	Y	1122	1111	0	61
						2	4	1234	9					
05	10044 X	8386	-0-	-1658	-0-	226	1	6985	3	Y	1063	1060	0	62
						6	4	1169	9					
*06	8910 X	7183	-0-	-1727	-0-	180	1	5757	3	Y	1129	1138	0	53
						4	4	1242	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1099	1079	0	73
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062														
02	18928 X	16197	-0-	-2731	-0-	176	1	13715	3	Y	2096	2072	0	103
						2306	9							
03	20956 X	18975	-0-	-1981	-0-	217	1	15719	3	Y	2763	2788	0	78
						3039	9							
04	20280 X	17524	-0-	-2756	-0-	219	1	15347	3	Y	1780	1763	0	95
						1958	9							
05	19313 X	17918	-0-	-1395	-0-	264	1	16319	3	Y	1214	1261	0	48
						1335	9							
*06	21052 X	21052	-0-	-0-	-0-	246	1	19097	3	Y	1554	1539	0	62
						1709	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1274	1264	0	72
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953														
02	20132 X	13573	-0-	-6559	-0-	153	1	11860	3	Y	1418	1422	0	69
						1560	9							
03	17825 X	13652	-0-	-4173	-0-	171	1	12440	3	Y	946	988	0	27
						1041	9							
04	17250 X	12768	-0-	-4482	-0-	156	1	10921	3	Y	1537	1482	0	82
						1691	9							
05	17825 X	10314	-0-	-7511	-0-	146	1	8982	3	Y	1078	1117	0	43
						1186	9							
*06	15120 X	13565	-0-	-1555	-0-	154	1	11945	3	Y	1333	1322	0	54
						1466	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1096	1087	0	63
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878														
02	19068 X	18085	-0-	-983	-0-	210	1	16306	3	Y	1426	1425	0	70
						1569	9							
03	20631 X	20631	-0-	-0-	-0-	260	1	18866	3	Y	1368	1399	0	39
						1505	9							
04	19320 X	19154	-0-	-166	-0-	246	1	17315	3	Y	1448	1410	0	77
						1593	9							
05	20026 X	16967	-0-	-3059	-0-	251	1	15460	3	Y	1142	1174	0	45
						1256	9							
*06	23506 X	23506	-0-	-0-	-0-	278	1	21588	3	Y	1491	1477	0	59
						1640	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1295	1281	0	73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE CHUPADERA RANCH																
WELL #: 43H												RRCID -> 275106				
												COMPL. DATE 11/17/2014				
												TOTAL DEPTH 6569				
												PERF. 7303 - 14384				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	21500 X	21500	-0-	-0-	-0-	240	1	18749	3	Y	2283	2277	0			112
						2511	9									
03	19964 X	19539	-0-	-425	-0-	240	1	17290	3	Y	1826	1886	0			52
						2009	9									
04	22410 X	15922	-0-	-6488	-0-	202	1	14159	3	Y	1419	1396	0			75
						1561	9									
05	23808 X	11422	-0-	-12386	-0-	162	1	10043	3	Y	1106	1137	0			44
						1217	9									
*06	23040 X	18276	-0-	-4764	-0-	215	1	16706	3	Y	1232	1225	0	1	8	50
						1355	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1047	1037	0			60
ROGERS DENTONIO 32 UNIT												WELL #: 2H				
												RRCID -> 275220				
												COMPL. DATE 09/10/2014				
												TOTAL DEPTH 6776				
												PERF. 7580 - 11903				
02	12256 X	12256	-0-	-0-	-0-	69	1	10768	3	Y	1290	1290	0			54
						1419	9									
03	13380 X	13380	-0-	-0-	-0-	66	1	10824	3	Y	2264	2249	0			69
						2490	9									
04	14807 X	14807	-0-	-0-	-0-	72	1	11983	3	Y	2502	2474	0			97
						2752	9									
05	13780 X	13780	-0-	-0-	-0-	80	1	11356	3	Y	2131	2114	0			114
						2344	9									
*06	12510 X	11964	-0-	-546	-0-	58	1	9573	3	Y	2121	2167	0			68
						2333	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1918	1899	0			87
MAUND RANCH 26 UNIT												WELL #: 2H				
												RRCID -> 275221				
												COMPL. DATE 10/16/2014				
												TOTAL DEPTH 6619				
												PERF. 7007 - 11934				
02	8848 X	6794	-0-	-2054	-0-	184	1	5638	3	Y	883	894	0			47
						1	4	971	9							
03	8463 X	7166	-0-	-1297	-0-	192	1	5992	3	Y	892	892	0			47
						1	4	981	9							
04	7830 X	6201	-0-	-1629	-0-	179	1	5203	3	Y	744	750	0			41
						1	4	818	9							
05	8091 X	7063	-0-	-1028	-0-	194	1	6020	3	Y	766	762	0			45
						6	4	843	9							
*06	7290 X	4286	-0-	-3004	-0-	103	1	3298	3	Y	803	810	0			38
						2	4	883	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	692	684	0			46
ROGERS DENTONIO 32 UNIT												WELL #: 3H				
												RRCID -> 275246				
												COMPL. DATE 09/10/2014				
												TOTAL DEPTH 6808				
												PERF. 7223 - 11805				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	946	-0-	946	946	6	1	940	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	946					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	275304	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6521	PERF.	7424	-	14327			
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02		27367	X	27367	-0-	-0-		-0-	117	1	22760	3	Y	4082	4004	0		139	
									4490	9									
03		24410	X	24410	-0-	-0-		-0-	91	1	19823	3	Y	4087	4151	0		75	
									4496	9									
04		21782	X	21782	-0-	-0-		-0-	70	1	17545	3	Y	3788	3762	0		101	
									4167	9									
05		19860	X	19860	-0-	-0-		-0-	63	1	15661	3	Y	3760	3705	0		156	
									4136	9									
*06		12810	X	-0-	-0-	-12810		-0-					Y	1	156	0	1	8	-0-
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	30H	RRCID ->	275306	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6566	PERF.	7120	-	14202			
02		16212	X	9685	-0-	-6527		-0-	42	1	8145	3	Y	1362	1349	0		46	
									1498	9									
03		14508	X	12828	-0-	-1680		-0-	48	1	10593	3	Y	1988	1997	0		37	
									2187	9									
04		13710	X	10985	-0-	-2725		-0-	35	1	8853	3	Y	1906	1892	0		51	
									2097	9									
05		12307	X	10918	-0-	-1389		-0-	35	1	8706	3	Y	1979	1948	0		82	
									2177	9									
*06		28670	X	28670	-0-	-0-		-0-	74	1	25167	3	Y	3110	2911	0		281	
									8	4	3421	9							
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	2452	2514	0		219	

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	31HR	RRCID ->	275307	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6554	PERF.	7106	-	14128			
02		15652	X	-0-	-0-	-15652		-0-					Y	-0-				-0-	
03		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
04		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
05		0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-				-0-	
*06		9595	X	9595	-0-	-0-		-0-	26	1	8926	3	Y	582	530	0		52	
									3	4	640	9							
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	52	0		-0-	

BRISCOE CHUPADERA RANCH				WELL #:	29H	RRCID ->	275317	COMPL. DATE	12/08/2014	TOTAL	DEPTH	6554	PERF.	7312	-	14381			
02		16436	X	7993	-0-	-8443		-0-	35	1	6812	3	Y	1042	1026	0		35	
									1146	9									
03		18197	X	12432	-0-	-5765		-0-	48	1	10650	3	Y	1576	1582	0		29	
									1734	9									
04		14760	X	10174	-0-	-4586		-0-	33	1	8225	3	Y	1742	1724	0		47	
									1916	9									
05		9098	X	9098	-0-	-0-		-0-	28	1	7119	3	Y	1774	1747	0		74	
									1951	9									
*06		23827	X	23827	-0-	-0-		-0-	63	1	21155	3	Y	2366	2225	0		216	
									6	4	2603	9							
07	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	1148	1253	0		111	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 33 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 275379 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7511 - 12172															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10864 X	8975	-0-	-1889	-0-	135 1	7395 3	Y	1107	1109	0				47
03	11997 X	8511	-0-	-3486	-0-	227 4	1218 9	Y	1026	1035	0				38
04	10920 X	9849	-0-	-1071	-0-	147 1	6859 3	Y	1403	1397	0				44
05	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	376 4	1129 9	Y	1086	1090	0				40
*06	9750 X	9080	-0-	-670	-0-	161 1	7879 3	Y	616	615	0	12	1		30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	266 4	1543 9	Y	1035	1021	0				44
						176 1	8782 3	Y							
						604 4	1195 9	Y							
						196 1	8201 3	Y							
						5 4	678 9	Y							
BEINHORN RANCH														WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377	
02	14504 X	10235	-0-	-4269	-0-	84 1	8887 3	Y	1138	1134	0				64
03	15407 X	9828	-0-	-5579	-0-	12 4	1252 9	Y	1006	994	0				76
04	13890 X	10933	-0-	-2957	-0-	85 1	8626 3	Y	1181	1214	0				43
05	15226 X	15226	-0-	-0-	-0-	10 4	1107 9	Y	1238	1237	0				44
*06	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-	102 1	9529 3	Y	1257	1240	0	1	8		60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1299 9	Y	1210	1200	0				70
						123 1	13697 3	Y							
						44 4	1362 9	Y							
						57 1	17651 3	Y							
						6 4	1383 9	Y							
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101	
02	12964 X	11775	-0-	-1189	-0-	307 1	9353 3	Y	1922	1890	0				103
03	14353 X	11145	-0-	-3208	-0-	1 4	2114 9	Y	1537	1559	0				81
04	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	292 1	9160 3	Y	1231	1244	0				68
05	13051 X	10508	-0-	-2543	-0-	2 4	1691 9	Y	1210	1207	0				71
*06	12630 X	8358	-0-	-4272	-0-	312 1	9018 3	Y	950	975	0				46
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1354 9	Y	1210	1176	0				80
						287 1	8882 3	Y							
						8 4	1331 9	Y							
						222 1	7086 3	Y							
						5 4	1045 9	Y							
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043	
02	10752 X	2963	-0-	-7789	-0-	13 1	2057 3	Y	812	825	0				34
03	11470 X	3589	-0-	-7881	-0-	893 9		Y	662	676	0				20
04	11100 X	5145	-0-	-5955	-0-	17 1	2844 3	Y	1236	1208	0				48
05	10323 X	3504	-0-	-6819	-0-	728 9	3763 3	Y	838	841	0				45
*06	9120 X	8991	-0-	-129	-0-	22 1	2564 3	Y	1587	1582	0				50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1360 9		Y	1581	1558	0				73
						18 1		Y							
						922 9		Y							
						44 1	7201 3	Y							
						1746 9		Y							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 25H RRCID -> 275477 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7452 - 12609														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	17	1	3359	3	Y	752	746	0	26
						827	9							
03	4929 X	1001	-0-	-3928	-0-	3	1	748	3	Y	227	249	0	4
						250	9							
04	9870 X	3255	-0-	-6615	-0-	10	1	2460	3	Y	714	699	0	19
						785	9							
05	10199 X	8003	-0-	-2196	-0-	24	1	5883	3	Y	1905	1845	0	79
						2096	9							
*06	15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	41	1	13798	3	Y	1699	1622	0	156
						4	4	1869	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1336	1373	0	119
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 26H RRCID -> 275478 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 7218 - 13615														
02	9653 X	9653	-0-	-0-	-0-	41	1	7984	3	Y	1480	1454	0	50
						1628	9							
03	11395 X	11395	-0-	-0-	-0-	44	1	9494	3	Y	1688	1707	0	31
						1857	9							
04	10559 X	10559	-0-	-0-	-0-	34	1	8484	3	Y	1855	1836	0	50
						2041	9							
05	10695 X	9997	-0-	-698	-0-	33	1	8176	3	Y	1625	1608	0	67
						1788	9							
*06	22042 X	22042	-0-	-0-	-0-	58	1	19540	3	Y	2216	2083	0	201
						6	4	2438	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1440	1509	0	132
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 27H RRCID -> 275479 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6560 - 13590														
02	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	51	1	9916	3	Y	1489	1462	0	51
						1638	9							
03	10850 X	10850	-0-	-0-	-0-	41	1	9057	3	Y	1593	1615	0	29
						1752	9							
04	9830 X	9830	-0-	-0-	-0-	33	1	8080	3	Y	1561	1548	0	42
						1717	9							
05	12834 X	8494	-0-	-4340	-0-	28	1	6834	3	Y	1484	1464	0	62
						1632	9							
*06	27532 X	27532	-0-	-0-	-0-	73	1	24673	3	Y	2525	2358	0	229
						8	4	2778	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5609	5367	0	471
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 28H RRCID -> 275481 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6586 PERF. 7921 - 14517														
02	9044 X	6637	-0-	-2407	-0-	29	1	5537	3	Y	974	971	0	33
						1071	9							
03	10013 X	6712	-0-	-3301	-0-	25	1	5641	3	Y	951	967	0	17
						1046	9							
04	12780 X	8012	-0-	-4768	-0-	27	1	6752	3	Y	1121	1108	0	30
						1233	9							
05	13206 X	8231	-0-	-4975	-0-	28	1	6954	3	Y	1135	1118	0	47
						1249	9							
*06	12780 X	5329	-0-	-7451	-0-	14	1	4893	3	Y	382	392	0	37
						2	4	420	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	42	0	3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CHUPADERA RANCH															
WELL #: 24H RRCID -> 275482 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7572 - 12734															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
02	9884 X	2889	-0-	-6995	-0-	11 1	2115 3	Y	694	701 0					24
03	10943 X	4747	-0-	-6196	-0-	763 9	3990 3	Y	672	684 0					12
04	8700 X	3244	-0-	-5456	-0-	18 1	2177 3	Y	963	949 0					26
05	7905 X	864	-0-	-7041	-0-	739 9	824 9	Y	749	744 0					31
*06	4590 X	154	-0-	-4436	-0-	8 1	21 9	Y	19	46 0					3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1059 9		Y	12	15 0					-0-
MAUND RANCH 26 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 275650 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7116 - 12104	
02	10080 X	8491	-0-	-1589	-0-	233 1	7143 3	Y	1013	1015 0					54
03	11315 X	9555	-0-	-1760	-0-	1 4	1114 9								
04	11010 X	8506	-0-	-2504	-0-	261 1	8160 3	Y	1030	1030 0					54
05	11377 X	8824	-0-	-2553	-0-	1 4	1133 9								
*06	11010 X	8002	-0-	-3008	-0-	253 1	7356 3	Y	814	823 0					45
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	895 9								
						247 1	7650 3	Y	836	832 0					49
						7 4	920 9								
						215 1	6893 3	Y	808	819 0					38
						5 4	889 9								
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 275661 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7478 - 12139	
02	11788 X	9331	-0-	-2457	-0-	134 1	7255 3	Y	1564	1572 0					66
03	13051 X	9691	-0-	-3360	-0-	222 4	1720 9								
04	12480 X	9299	-0-	-3181	-0-	157 1	7305 3	Y	1662	1666 0					62
05	12896 X	9153	-0-	-3743	-0-	401 4	1828 9								
*06	10800 X	9454	-0-	-1346	-0-	145 1	7104 3	Y	1645	1656 0					51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	240 4	1810 9								
						139 1	6921 3	Y	1470	1466 0					55
						476 4	1617 9								
						205 1	8538 3	Y	642	653 0			13 1		30
						5 4	706 9								
BEINHORN RANCH														WELL #: 41H RRCID -> 275668 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8672 - 12149	
02	15512 X	11753	-0-	-3759	-0-	97 1	10195 3	Y	1316	1309 0					74
03	16709 X	12487	-0-	-4222	-0-	13 4	1448 9								
04	15240 X	11538	-0-	-3702	-0-	110 1	11087 3	Y	1161	1147 0					88
05	15376 X	13915	-0-	-1461	-0-	13 4	1277 9								
*06	18139 X	18139	-0-	-0-	-0-	110 1	10270 3	Y	1050	1100 0					38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4	1155 9								
						111 1	12300 3	Y	1331	1322 0					47
						40 4	1464 9								
						53 1	16466 3	Y	1467	1443 0			2 8		69
						6 4	1614 9								
								Y	1169	1171 0					67

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH														
WELL #: 42H RRCID -> 275669 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8792 - 12271														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	10808 X	7544	-0-	-3264	-0-	63 1	6571 3	Y	820	819	0		46	
						8 4	902 9							
03	10974 X	7833	-0-	-3141	-0-	69 1	6958 3	Y	725	716	0		55	
						8 4	798 9							
04	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	98 1	9197 3	Y	1026	1044	0		37	
						2 4	1129 9							
05	13984 X	13984	-0-	-0-	-0-	109 1	12144 3	Y	1538	1521	0		54	
						39 4	1692 9							
*06	15411 X	15411	-0-	-0-	-0-	44 1	13876 3	Y	1351	1337	0	4 8	65	
						5 4	1486 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	943	952	0		56	
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 275792 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8769 - 12978														
02	33600 X	24318	-0-	-9282	-0-	133 1	22048 3	Y	1939	1958	0		79	
						4 4	2133 9							
03	31651 X	24477	-0-	-7174	-0-	97 1	21773 3	Y	2367	2338	0		108	
						3 4	2604 9							
04	29729 X	29729	-0-	-0-	-0-	106 1	27191 3	Y	2203	2211	0		100	
						9 4	2423 9							
05	39195 X	39195	-0-	-0-	-0-	141 1	36485 3	Y	2297	2308	0		89	
						42 4	2527 9							
*06	33870 X	33870	-0-	-0-	-0-	83 1	30993 3	Y	2534	2514	0		108	
						7 4	2787 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1844	1841	0		111	
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 275797 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8726 - 12909														
02	26236 X	17175	-0-	-9061	-0-	94 1	15635 3	Y	1313	1326	0		53	
						2 4	1444 9							
03	25947 X	18713	-0-	-7234	-0-	75 1	16970 3	Y	1514	1498	0		69	
						3 4	1665 9							
04	22830 X	18155	-0-	-4675	-0-	64 1	16523 3	Y	1420	1425	0		64	
						6 4	1562 9							
05	21204 X	18717	-0-	-2487	-0-	66 1	17117 3	Y	1376	1387	0		53	
						20 4	1514 9							
*06	21030 X	21030	-0-	-0-	-0-	52 1	19444 3	Y	1391	1384	0		60	
						4 4	1530 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1026	1024	0		62	
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 1H RRCID -> 275801 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 9157 - 13613														
02	24444 X	17338	-0-	-7106	-0-	92 1	15343 3	Y	1728	1742	0	4 8	70	
						2 4	1901 9							
03	25296 X	18421	-0-	-6875	-0-	73 1	16339 3	Y	1824	1782	0	30 8	82	
						3 4	2006 9							
04	22440 X	19547	-0-	-2893	-0-	68 1	17308 3	Y	1968	1955	0	6 8	89	
						6 4	2165 9							
05	20367 X	19751	-0-	-616	-0-	68 1	17639 3	Y	1839	1856	0	1 8	71	
						21 4	2023 9							
*06	22064 X	22064	-0-	-0-	-0-	54 1	19898 3	Y	1916	1905	0		82	
						4 4	2108 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1390	1388	0		84	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 275802 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7068 - 11982														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9977 X	9977	-0-	-0-	-0-	278 1	8481 3	1217 9	1217 9	Y	1106	1098 0		59
03	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	300 1	9414 3	1282 9	1282 9	Y	1165	1163 0		61
04	9901 X	9901	-0-	-0-	-0-	288 1	8344 3	1267 9	1267 9	Y	1152	1150 0		63
05	10168 X	10046	-0-	-122	-0-	272 1	8432 3	1334 9	1334 9	Y	1213	1205 0		71
*06	9840 X	9516	-0-	-324	-0-	253 1	8100 3	1157 9	1157 9	Y	1052	1073 0		50
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4				Y	1145	1118 0		77
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 275803 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7171 - 12101														
02	11172 X	10491	-0-	-681	-0-	291 1	8875 3	1323 9	1323 9	Y	1203	1199 0		64
03	10860 X	10860	-0-	-0-	-0-	291 1	9095 3	1473 9	1473 9	Y	1339	1333 0		70
04	9600 X	9032	-0-	-568	-0-	255 1	7375 3	1400 9	1400 9	Y	1273	1273 0		70
05	11625 X	10091	-0-	-1534	-0-	271 1	8391 3	1421 9	1421 9	Y	1292	1286 0		76
*06	11250 X	9454	-0-	-1796	-0-	246 1	7836 3	1367 9	1367 9	Y	1243	1260 0		59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4				Y	1167	1147 0		79
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 275806 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7270 - 12192														
02	10009 X	10009	-0-	-0-	-0-	277 1	8440 3	1291 9	1291 9	Y	1174	1172 0		63
03	11972 X	11972	-0-	-0-	-0-	317 1	9917 3	1736 9	1736 9	Y	1578	1558 0		83
04	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	304 1	8820 3	1532 9	1532 9	Y	1393	1399 0		77
05	10440 X	10440	-0-	-0-	-0-	278 1	8603 3	1551 9	1551 9	Y	1410	1404 0		83
*06	10609 X	10609	-0-	-0-	-0-	282 1	9015 3	1306 9	1306 9	Y	1187	1213 0		57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4				Y	1345	1312 0		90
MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 275807 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7532 - 12362														
02	7700 X	5799	-0-	-1901	-0-	154 1	4725 3	919 9	919 9	Y	835	835 0		45
03	8587 X	6999	-0-	-1588	-0-	175 1	5516 3	1307 9	1307 9	Y	1188	1171 0		62
04	8310 X	6318	-0-	-1992	-0-	168 1	4870 3	1279 9	1279 9	Y	1163	1161 0		64
05	8587 X	6430	-0-	-2157	-0-	161 1	4961 3	1304 9	1304 9	Y	1185	1179 0		70
*06	8040 X	4700	-0-	-3340	-0-	107 1	3414 3	1177 9	1177 9	Y	1070	1087 0	1 8	51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4				Y	1057	1038 0		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 58H RRCID -> 275815 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8927 - 16668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	11368 X	3579	-0-	-7789	-0-	5 1	1818 3	1755 9	Y	1595	1602 0			63
03	12586 X	2902	-0-	-9684	-0-	1 4	972 3	1755 9	Y	1752	1757 0			58
04	12180 X	2868	-0-	-9312	-0-	3 1	1128 3	1738 9	Y	1580	1580 0			58
05	12586 X	2091	-0-	-10495	-0-	1 1	593 3	1496 9	Y	1360	1370 0			48
*06	5100 X	1835	-0-	-3265	-0-	1 4	670 3	1154 9	Y	1049	1060 0			36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1			Y	1353	1330 0			59
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 9015 - 17390														
02	19516 X	11310	-0-	-8206	-0-	23 1	8611 3	2669 9	Y	2426	2417 0			96
03	21607 X	18089	-0-	-3518	-0-	7 4	13777 3	4270 9	Y	3882	3849 0			129
04	18963 X	18963	-0-	-0-	-0-	36 1	15218 3	3724 9	Y	3385	3390 0			124
05	18048 X	18048	-0-	-0-	-0-	6 4	15471 3	2540 9	Y	2309	2352 0			81
*06	17520 X	16445	-0-	-1075	-0-	8 1	13793 3	2416 9	Y	2196	2198 0	4 8		76
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4			Y	2764	2718 0			122
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 275838 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 8365 - 13190														
02	19712 X	17976	-0-	-1736	-0-	49 1	16190 3	1728 9	Y	1571	1548 0			69
03	21824 X	19006	-0-	-2818	-0-	9 4	17234 3	1707 9	Y	1552	1579 0			42
04	21120 X	18296	-0-	-2824	-0-	53 1	16575 3	1651 9	Y	1501	1512 0			31
05	21824 X	18426	-0-	-3398	-0-	12 4	16562 3	1687 9	Y	1534	1510 0			55
*06	21060 X	12389	-0-	-8671	-0-	56 1	11377 3	961 9	Y	874	820 0	48 1		61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4			Y	838	851 0			48
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 275839 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8338 - 13165														
02	17416 X	16964	-0-	-452	-0-	46 1	15200 3	1709 9	Y	1554	1532 0			68
03	19282 X	18134	-0-	-1148	-0-	9 4	16421 3	1650 9	Y	1500	1528 0			40
04	18660 X	16031	-0-	-2629	-0-	51 1	14320 3	1651 9	Y	1501	1510 0			31
05	18786 X	16159	-0-	-2627	-0-	12 4	14273 3	1733 9	Y	1575	1550 0			56
*06	18180 X	11385	-0-	-6795	-0-	46 1	10219 3	1120 9	Y	1018	949 0	55 1		71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	107 4			Y	953	969 0			55

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 35H RRCID -> 275840 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9254 - 14952														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	20020 X	19022	-0-	-998	-0-	53	1	18395	3	Y	522	497 0		43
						574	9							
03	20111 X	20111	-0-	-0-	-0-	56	1	19391	3	Y	604	613 0		34
						664	9							
04	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	52	1	20106	3	Y	789	759 0		64
						868	9							
05	21049 X	18704	-0-	-2345	-0-	36	1	18204	3	Y	422	451 0		35
						464	9							
*06	20370 X	18576	-0-	-1794	-0-	25	1	18029	3	Y	473	442 0	2 8	64
						2	4	520	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		473	468 0		69
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 36H RRCID -> 275841 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 9234 - 14931														
02	20720 X	5456	-0-	-15264	-0-	14	1	4779	3	Y	603	578 0		50
						663	9							
03	19437 X	8633	-0-	-10804	-0-	24	1	8113	3	Y	451	475 0		26
						496	9							
04	18390 X	-0-	-0-	-18390	-0-				Y		-0-	26 0		-0-
05	17422 X	-0-	-0-	-17422	-0-				Y		-0-			-0-
*06	15090 X	-0-	-0-	-15090	-0-				Y		-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		77	67 0		10
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 37H RRCID -> 275842 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9230 - 14979														
02	20440 X	4597	-0-	-15843	-0-	12	1	4127	3	Y	416	398 0	34 8	32
						458	9							
03	18972 X	15955	-0-	-3017	-0-	44	1	15162	3	Y	681	658 0	17 8	38
						749	9							
04	16916 X	16916	-0-	-0-	-0-	41	1	15950	3	Y	841	804 0	8 8	67
						925	9							
05	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	28	1	13847	3	Y	451	480 0		38
						496	9							
*06	15450 X	13729	-0-	-1721	-0-	19	1	13190	3	Y	473	442 0	3 8	65
						520	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		538	525 0		78
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 38H RRCID -> 275843 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 9591 - 15258														
02	29988 X	20624	-0-	-9364	-0-	56	1	19736	3	Y	756	769 0	1 8	63
						832	9							
03	27497 X	19482	-0-	-8015	-0-	54	1	18614	3	Y	740	759 0	2 8	42
						814	9							
04	24060 X	21442	-0-	-2618	-0-	52	1	20325	3	Y	967	929 0	2 8	78
						1	4	1064	9					
05	22847 X	17134	-0-	-5713	-0-	33	1	16515	3	Y	533	567 0		44
						586	9							
*06	22110 X	16932	-0-	-5178	-0-	23	1	16318	3	Y	536	505 0	1 8	75
						1	4	590	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		539	534 0		80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 49H RRCID -> 275844 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 8004 - 12179														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6496 X	6003	-0-	-493	-0-	163	1	5212	3	Y	568	556	0	27
03	6169 X	3825	-0-	-2344	-0-	3	4	625	9	Y	903	870	0	60
04	5970 X	2831	-0-	-3139	-0-	142	1	2690	3	Y	323	361	0	22
05	6634 X	2504	-0-	-4130	-0-	993	9	2329	3	Y	88	105	0	5
*06	6420 X	1205	-0-	-5215	-0-	146	1	355	9	Y	127	122	0	10
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	143	1	2248	3	Y	697	656	0	51
						16	4	97	9					
						61	1	1002	3	Y				
						2	4	140	9	Y				
FOGMT														
WELL #: 19SP RRCID -> 275845 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 7058 - 11898														
02	9660 X	5393	-0-	-4267	-0-	200	1	4935	3	Y	233	220	0	14
03	8677 X	8677	-0-	-0-	-0-	2	4	256	9	Y	1267	1223	0	58
04	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	291	1	6990	3	Y	1032	1022	0	68
05	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	2	4	1394	9	Y	944	958	0	54
*06	10263 X	10263	-0-	-0-	-0-	354	1	8462	3	Y	1161	1146	0	68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	1135	9	Y	722	743	0	47
						350	1	8250	3	Y				
						26	4	1038	9					
						560	1	8421	3	Y				
						5	4	1277	9	Y				
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8764 - 16367														
02	11200 X	3877	-0-	-7323	-0-	6	1	2238	3	Y	1483	1489	0	59
03	12400 X	3266	-0-	-9134	-0-	2	4	1631	9	Y	1368	1381	0	46
04	5610 X	2939	-0-	-2671	-0-	5	1	1755	3	Y	1270	1270	0	46
05	5797 X	1608	-0-	-4189	-0-	1	4	1505	9	Y	701	722	0	25
*06	4380 X	3	-0-	-4377	-0-	1	1	835	3	Y	1	25	0	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	771	9	Y	174	167	0	8
						2	3	1	9	Y				
RANCHO ENCANTADO														
WELL #: 34H RRCID -> 275892 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 9468 - 15171														
02	26040 X	17195	-0-	-8845	-0-	48	1	16554	3	Y	539	560	0	45
03	23064 X	18031	-0-	-5033	-0-	593	9	17407	3	Y	522	537	0	30
04	22320 X	17706	-0-	-4614	-0-	50	1	16993	3	Y	608	589	0	49
05	22103 X	17316	-0-	-4787	-0-	574	9	16884	3	Y	362	381	0	30
*06	18420 X	16357	-0-	-2063	-0-	44	1	15920	3	Y	376	353	0	52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	669	9			Y	370	367	0	55
						34	1							
						23	1							
						414	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// 797102												
FOGMT				WELL #: 20SP		RRCID -> 275893		COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6814 - 12486				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14364 X	4013	-0-	-10351	-0-	117	1 1	2912	3 3	Y	894	881	0			54
03	15903 X	2537	-0-	-13366	-0-	94	1 4	2254	3 9	Y	172	218	0			8
04	15390 X	2171	-0-	-13219	-0-	189	1 9	1900	3 9	Y	174	171	0			11
05	7378 X	6567	-0-	-811	-0-	79	1 4	6103	3 9	Y	169	170	0			10
*06	9269 X	9269	-0-	-0-	-0-	259	1 4	7812	3 9	Y	848	809	0	1	8	48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	519	1 4	933	9	Y	893	885	0			56
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 33H		RRCID -> 275894		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH 7947		PERF. 8316 - 13188				
02	14084 X	13066	-0-	-1018	-0-	34	1 4	11136	3 9	Y	1718	1696	0			76
03	15593 X	14206	-0-	-1387	-0-	6	4 9	1890	9	Y	1635	1667	0			44
04	15090 X	14337	-0-	-753	-0-	38	1 4	12360	3 9	Y	1640	1650	0			34
05	15593 X	15461	-0-	-132	-0-	9	4 9	1799	9	Y	1825	1794	0			65
*06	15090 X	12841	-0-	-2249	-0-	42	1 4	12480	3 9	Y	1420	1311	0	76	1	97
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11	4 9	1804	9	Y	1322	1344	0			75
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 29H		RRCID -> 275918		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7987		PERF. 8636 - 13522				
02	16120 X	16120	-0-	-0-	-0-	43	1 4	14338	3 9	Y	1574	1552	0			69
03	20611 X	20611	-0-	-0-	-0-	8	4 9	1731	9	Y	1883	1902	0			50
04	16680 X	15424	-0-	-1256	-0-	56	1 4	18471	3 9	Y	1519	1537	0			32
05	17236 X	12077	-0-	-5159	-0-	13	4 9	2071	9	Y	1794	1762	0			64
*06	16680 X	9518	-0-	-7162	-0-	46	1 4	13695	3 9	Y	441	446	0	26	1	33
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12	4 9	1671	9	Y	576	577	0			32
BRISCOE CHIP EAST RANCH				WELL #: 30H		RRCID -> 275919		COMPL. DATE 10/28/2014		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 8875 - 13710				
02	11284 X	7630	-0-	-3654	-0-	32	1 4	9997	3 9	Y	878	866	0			39
03	11377 X	9004	-0-	-2373	-0-	75	4 9	1973	9	Y	869	885	0			23
04	10043 X	10043	-0-	-0-	-0-	39	1 4	8993	3 9	Y	1015	1017	0			21
05	13656 X	13656	-0-	-0-	-0-	92	4 9	1302	9	Y	1184	1163	0			42
*06	13980 X	13980	-0-	-0-	-0-	55	1 4	12685	3 9	Y	1125	1032	0	60	1	75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2	4 9	1238	9	Y	833	862	0			46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8880 - 15686														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	8064 X	6704	-0-	-1360	-0-	73 1	4331	3	Y	2091	2104	0		46
						2300 9								
03	8928 X	7948	-0-	-980	-0-	98 1	5342	3	Y	2280	2277	0		49
						2508 9								
04	8640 X	5739	-0-	-2901	-0-	76 1	3862	3	Y	1637	1651	0		35
						1801 9								
05	8928 X	4626	-0-	-4302	-0-	109 1	2957	3	Y	1418	1406	0		47
						1560 9								
*06	8640 X	3769	-0-	-4871	-0-	103 1	2545	3	Y	1018	1016	0	1 8	48
						1 4	1120	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1462	1499	0		11
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275979 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8369 - 13241														
02	16156 X	15875	-0-	-281	-0-	41 1	13710	3	Y	1924	1904	0		85
						8 4	2116	9						
03	17887 X	17211	-0-	-676	-0-	46 1	14808	3	Y	2134	2162	0		57
						10 4	2347	9						
04	17310 X	15396	-0-	-1914	-0-	44 1	13100	3	Y	2037	2052	0		42
						11 4	2241	9						
05	17887 X	8819	-0-	-9068	-0-	23 1	7150	3	Y	1447	1437	0		52
						54 4	1592	9						
*06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-				Y	-0-	51	1		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8736 - 16043														
02	14112 X	6094	-0-	-8018	-0-	13 1	4991	3	Y	987	1004	0		39
						4 4	1086	9						
03	15624 X	4020	-0-	-11604	-0-	7 1	2850	3	Y	1056	1060	0		35
						1 4	1162	9						
04	12900 X	5852	-0-	-7048	-0-	2 1	4090	3	Y	1596	1573	0		58
						4 4	1756	9						
05	13330 X	3787	-0-	-9543	-0-	4 1	2816	3	Y	876	903	0		31
						3 4	964	9						
*06	8700 X	5379	-0-	-3321	-0-	43 1	3547	3	Y	1610	1587	0		53
						18 4	1771	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1724	1702	0		75
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8923 - 18129														
02	15428 X	4119	-0-	-11309	-0-	9 1	3415	3	Y	629	628	0		25
						3 4	692	9						
03	13671 X	3603	-0-	-10068	-0-	7 1	2808	3	Y	715	716	0		24
						1 4	787	9						
04	5280 X	2736	-0-	-2544	-0-	1 1	2022	3	Y	646	646	0		24
						2 4	711	9						
05	5456 X	1490	-0-	-3966	-0-	1 1	448	3	Y	946	937	0		33
						1041 9								
*06	5280 X	421	-0-	-4859	-0-	3 1	253	3	Y	149	177	0		5
						1 4	164	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6	11	0		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102															
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 21H RRCID -> 276099 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8790 - 16297															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20816 X	20816	-0-	-0-	-0-	47	1	20228	3	Y	492	472	0	20 8	19
						541	9								
03	22475 X	21435	-0-	-1040	-0-	48	1	20903	3	Y	439	439	0		19
						1	4	483	9						
04	23790 X	19116	-0-	-4674	-0-	45	1	18664	3	Y	369	372	0		16
						1	4	406	9						
05	24583 X	19566	-0-	-5017	-0-	38	1	19056	3	Y	429	425	0		20
						472	9								
*06	23790 X	15647	-0-	-8143	-0-	15241	3	406	9	Y	369	369	0	2 8	18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	326	327	0		17
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301															
02	31584 X	24496	-0-	-7088	-0-	56	1	23880	3	Y	509	504	0	3 8	21
						560	9								
03	34968 X	26051	-0-	-8917	-0-	59	1	25406	3	Y	532	498	0	33 8	22
						1	4	585	9						
04	33840 X	22966	-0-	-10874	-0-	54	1	22458	3	Y	412	414	0	3 8	17
						1	4	453	9						
05	31124 X	23891	-0-	-7233	-0-	47	1	23358	3	Y	441	437	0		21
						1	4	485	9						
*06	26250 X	23591	-0-	-2659	-0-	23104	3	487	9	Y	443	441	0	2 8	21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	437	435	0		23
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195															
02	24948 X	17155	-0-	-7793	-0-	39	1	16644	3	Y	429	426	0		17
						472	9								
03	27621 X	16013	-0-	-11608	-0-	36	1	15532	3	Y	404	395	0	8 8	18
						1	4	444	9						
04	26730 X	14480	-0-	-12250	-0-	34	1	14096	3	Y	318	322	0		14
						350	9								
05	19747 X	14172	-0-	-5575	-0-	28	1	13742	3	Y	365	362	0		17
						402	9								
*06	19110 X	5020	-0-	-14090	-0-	4869	3	151	9	Y	137	146	0	1 8	8
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	380	368	0		20
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379															
02	21033 X	21033	-0-	-0-	-0-	48	1	20544	3	Y	400	398	0		16
						1	4	440	9						
03	24676 X	20906	-0-	-3770	-0-	47	1	20404	3	Y	413	411	0		18
						1	4	454	9						
04	23880 X	15998	-0-	-7882	-0-	37	1	15574	3	Y	352	355	0		15
						387	9								
05	24676 X	15026	-0-	-9650	-0-	29	1	14599	3	Y	362	360	0		17
						398	9								
*06	22530 X	13029	-0-	-9501	-0-	12669	3	360	9	Y	327	324	0	4 8	17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	283	284	0		16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276120 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 9065 - 13505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	26264 X	20314	-0-	-5950	-0-	110	1 18314	3	Y	1715	1742	0		69
03	28985 X	19506	-0-	-9479	-0-	3 4	1887 9							
04	28050 X	18019	-0-	-10031	-0-	77 1	17261 3	Y	1968	1947	0			90
05	28830 X	19490	-0-	-9340	-0-	3 4	2165 9							
*06	25740 X	21072	-0-	-4668	-0-	63 1	16109 3	Y	1674	1688	0			76
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4	1841 9							
						68 1	17536 3	Y	1695	1706	0			65
						21 4	1865 9							
						51 1	19090 3	Y	1752	1742	0			75
						4 4	1927 9							
									Y	1321	1317	0		79
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 23H RRCID -> 276122 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9462 - 16965														
02	17872 X	17872	-0-	-0-	-0-	41 1	17180 3	Y	592	587	0			24
03	22816 X	19488	-0-	-3328	-0-	651 9								
04	22080 X	16272	-0-	-5808	-0-	44 1	18854 3	Y	535	535	0			24
05	22816 X	20682	-0-	-2134	-0-	1 4	589 9							
*06	19140 X	16426	-0-	-2714	-0-	38 1	15747 3	Y	442	447	0			19
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	486 9							
						40 1	20046 3	Y	541	535	0			25
						1 4	595 9							
						16020 3	406 9	Y	369	371	0	6 8		17
									Y	305	307	0		15
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 276123 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 9070 - 13473														
02	27328 X	18365	-0-	-8963	-0-	97 1	16223 3	Y	1857	1880	0			75
03	29419 X	21536	-0-	-7883	-0-	2 4	2043 9							
04	27840 X	22623	-0-	-5217	-0-	85 1	19064 3	Y	2167	2143	0			99
05	22196 X	21729	-0-	-467	-0-	3 4	2384 9							
*06	25326 X	25326	-0-	-0-	-0-	79 1	20097 3	Y	2218	2216	0			101
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7 4	2440 9							
						75 1	19336 3	Y	2086	2107	0			80
						23 4	2295 9							
						62 1	22960 3	Y	2090	2081	0			90
						5 4	2299 9							
									Y	1809	1791	0		108
BEINHORN RANCH														
WELL #: 39H RRCID -> 276160 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8601 - 16174														
02	24500 X	23056	-0-	-1444	-0-	182 1	19096 3	Y	3413	3387	0			192
03	27125 X	20438	-0-	-6687	-0-	24 4	3754 9							
04	25980 X	24741	-0-	-1239	-0-	168 1	16965 3	Y	2986	2951	0			227
05	31401 X	31401	-0-	-0-	-0-	20 4	3285 9							
*06	33052 X	33052	-0-	-0-	-0-	219 1	20578 3	Y	3581	3678	0			130
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	3939 9							
						237 1	26328 3	Y	4319	4297	0			152
						85 4	4751 9							
						95 1	29569 3	Y	3070	3072	0	2 8		148
						11 4	3377 9							
									Y	3197	3162	0		183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT							
SN EF MAVERICK, LLC																					
BEINHORN RANCH																					
WELL #: 37H RRCID -> 276193 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8978 - 17019																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	23156 X	19114	-0-	-4042	-0-		151	1	15896	3	Y	2770	2759	0			156				
03	25637 X	18800	-0-	-6837	-0-		20	4	3047	9		2435	2406	0			185				
04	24810 X	22358	-0-	-2452	-0-		158	1	15945	3	Y	2976	3053	0			108				
05	29491 X	29491	-0-	-0-	-0-		18	4	2679	9		3428	3415	0			121				
*06	33893 X	33893	-0-	-0-	-0-		202	1	18877	3	Y	2529	2522	0	6	8	123				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	3274	9		2362	2347	0			138				
							228	1	25410	3	Y										
							82	4	3771	9											
							99	1	31000	3	Y										
							12	4	2782	9											
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 10H RRCID -> 276239 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8395 - 13167							
02	33964 X	24183	-0-	-9781	-0-		132	1	22006	3	Y	1856	1881	0			75				
03	37603 X	26436	-0-	-11167	-0-		3	4	2042	9		2158	2135	0			98				
04	30060 X	22691	-0-	-7369	-0-		107	1	23951	3	Y	2030	2036	0			92				
05	27807 X	22693	-0-	-5114	-0-		4	4	2374	9		1615	1645	0			62				
*06	28326 X	28326	-0-	-0-	-0-		80	1	20371	3	Y	1795	1781	0			75				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		7	4	2233	9		1785	1757	0			103				
							80	1	20812	3	Y										
							24	4	1777	9											
							70	1	26275	3	Y										
							6	4	1975	9											
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 9H RRCID -> 276240 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8497 - 13237							
02	31164 X	17119	-0-	-14045	-0-		92	1	15308	3	Y	1561	1575	0			63				
03	34503 X	20245	-0-	-14258	-0-		2	4	1717	9		1868	1846	0			85				
04	25680 X	17571	-0-	-8109	-0-		80	1	18107	3	Y	1725	1732	0			78				
05	20863 X	16393	-0-	-4470	-0-		3	4	2055	9		1503	1523	0			58				
*06	29842 X	29842	-0-	-0-	-0-		61	1	15607	3	Y	2293	2254	0			97				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		5	4	1898	9		1990	1969	0			118				
							57	1	14666	3	Y										
							17	4	1653	9											
							73	1	27241	3	Y										
							6	4	2522	9											
BEINHORN RANCH UNIT A														WELL #: 11H RRCID -> 276241 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8320 - 13278							
02	24108 X	17904	-0-	-6204	-0-		98	1	16394	3	Y	1282	1299	0			52				
03	25327 X	17631	-0-	-7696	-0-		2	4	1410	9		1508	1491	0			69				
04	21840 X	17953	-0-	-3887	-0-		71	1	15899	3	Y	1485	1487	0			67				
05	20956 X	19402	-0-	-1554	-0-		2	4	1659	9		1460	1471	0			56				
*06	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-		64	1	16249	3	Y	1433	1428	0			61				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		6	4	1634	9		1322	1305	0			78				
							68	1	17707	3	Y										
							21	4	1606	9											
							53	1	19542	3	Y										
							4	4	1576	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 276244 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8564 - 14721														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27244 X	27103	-0-	-141	-0-	152 1	24332 3	Y	2381	2357 0				168
03	30163 X	28002	-0-	-2161	-0-	2619 9	150 1	25129 3	Y	2475	2512 0	1 8		130
04	29190 X	26241	-0-	-2949	-0-	2723 9	140 1	23541 3	Y	2327	2346 0	5 8		106
05	30008 X	29429	-0-	-579	-0-	2560 9	135 1	26576 3	Y	2471	2382 0	5 8		190
*06	33334 X	33334	-0-	-0-	-0-	2718 9	128 1	30274 3	Y	2665	2634 0	23 8		198
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2932 9			Y	2189	2234 0			153
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 276289 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8488 - 14634														
02	22988 X	19934	-0-	-3054	-0-	112 1	17935 3	Y	1715	1705 0				121
03	24707 X	20962	-0-	-3745	-0-	1887 9	112 1	18858 3	Y	1811	1837 0			95
04	23040 X	20032	-0-	-3008	-0-	1992 9	107 1	18075 3	Y	1682	1700 0			77
05	22289 X	17560	-0-	-4729	-0-	1850 9	81 1	15939 3	Y	1400	1369 0			108
*06	21360 X	21162	-0-	-198	-0-	1540 9	81 1	19187 3	Y	1722	1702 0			128
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1894 9			Y	1827	1829 0			126
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 276291 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8463 - 14579														
02	25424 X	19766	-0-	-5658	-0-	111 1	17739 3	Y	1742	1713 0				123
03	26629 X	22357	-0-	-4272	-0-	1916 9	120 1	20160 3	Y	1888	1912 0			99
04	24660 X	20720	-0-	-3940	-0-	2077 9	111 1	18680 3	Y	1754	1773 0			80
05	25482 X	17847	-0-	-7635	-0-	1929 9	82 1	16137 3	Y	1480	1446 0			114
*06	25114 X	25114	-0-	-0-	-0-	1628 9	97 1	23025 3	Y	1811	1791 0			134
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1992 9			Y	1587	1611 0			110
BEINHORN RANCH UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 276299 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 9051 - 13343														
02	23744 X	13510	-0-	-10234	-0-	71 1	11788 3	Y	1499	1514 0				61
03	24180 X	17516	-0-	-6664	-0-	2 4	1649 9							
04	23220 X	17930	-0-	-5290	-0-	70 1	15678 3	Y	1605	1593 0				73
05	17104 X	17104	-0-	-0-	-0-	2 4	1766 9							
*06	23007 X	23007	-0-	-0-	-0-	62 1	15839 3	Y	1840	1830 0				83
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	2024 9							
						58 1	15088 3	Y	1764	1779 0				68
						18 4	1940 9							
						56 1	20873 3	Y	1885	1872 0				81
						4 4	2074 9							
								Y	1384	1381 0				84

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT A														
WELL #: 3H										RRCID -> 276398		COMPL. DATE 01/21/2015		
												TOTAL DEPTH 7936		
												PERF. 8534 - 14567		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22540 X	19331	-0-	-3209	-0-	109 1	17318 3	Y	1731	1715	0			122
03	24645 X	20613	-0-	-4032	-0-	1904 9	18514 3	Y	1808	1835	0			95
04	23160 X	19766	-0-	-3394	-0-	110 1	17756 3	Y	1732	1748	0			79
05	23839 X	17356	-0-	-6483	-0-	1989 9	15575 3	Y	1547	1507	0			119
*06	21450 X	16100	-0-	-5350	-0-	105 1	14588 3	Y	1318	1336	0			101
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1905 9			1735	1717	0			119
						79 1								
						1702 9								
						62 1								
						1450 9								
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 41HR		RRCID -> 276400		
												COMPL. DATE 12/22/2014		
												TOTAL DEPTH 8101		
												PERF. 8706 - 15213		
02	22036 X	19844	-0-	-2192	-0-	54 1	18212 3	Y	1412	1421	1			55
03	24769 X	22037	-0-	-2732	-0-	25 4	1553 9		1488	1506	1			37
04	23970 X	20265	-0-	-3705	-0-	66 1	20291 3	Y	1531	1505	1			63
05	24769 X	22083	-0-	-2686	-0-	43 4	1637 9		1651	1650	1			64
*06	26015 X	26015	-0-	-0-	-0-	68 1	18491 3	Y	1886	1884	0	3	8	64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	22 4	1684 9		1694	1676	0			82
						65 1	20174 3	Y						
						28 4	1816 9							
						68 1	23813 3	Y						
						59 4	2075 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 47H		RRCID -> 276402		
												COMPL. DATE 12/22/2014		
												TOTAL DEPTH 8125		
												PERF. 8681 - 15179		
02	30118 X	30118	-0-	-0-	-0-	83 1	27834 3	Y	1966	1981	1			77
03	31217 X	24956	-0-	-6261	-0-	38 4	2163 9		2261	2282	1			56
04	30210 X	24712	-0-	-5498	-0-	73 1	22349 3	Y	2219	2184	1			91
05	31217 X	27801	-0-	-3416	-0-	47 4	2487 9		2106	2115	1			82
*06	30210 X	29095	-0-	-1115	-0-	82 1	22163 3	Y	2253	2257	0	3	8	74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	26 4	2441 9		2184	2154	0			104
						82 1	25367 3	Y						
						35 4	2317 9							
						76 1	26476 3	Y						
						65 4	2478 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH										WELL #: 46HR		RRCID -> 276403		
												COMPL. DATE 12/22/2014		
												TOTAL DEPTH 8135		
												PERF. 8858 - 15235		
02	27048 X	24649	-0-	-2399	-0-	67 1	22600 3	Y	1774	1788	1			69
03	29946 X	26277	-0-	-3669	-0-	31 4	1951 9		2012	2031	1			50
04	28380 X	23499	-0-	-4881	-0-	78 1	23936 3	Y	1913	1884	1			79
05	29326 X	26253	-0-	-3073	-0-	50 4	2213 9		1863	1869	1			73
*06	28380 X	26352	-0-	-2028	-0-	78 1	21292 3	Y	1918	1926	0	1	8	63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	25 4	2104 9		1870	1844	0			89
						78 1	24092 3	Y						
						34 4	2049 9							
						69 1	24113 3	Y						
						60 4	2110 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 42HR RRCID -> 276404 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8588 - 15124														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30016 X	24342	-0-	-5674	-0-	66 1	22060 3	2186 9	2186 9	Y	1987	1998 1		78
03	33232 X	29018	-0-	-4214	-0-	30 4	2186 9	2186 9	2186 9	Y	2221	2244 1		55
04	30360 X	25450	-0-	-4910	-0-	86 1	26434 3	2443 9	2443 9	Y	2053	2023 1		85
05	30194 X	27564	-0-	-2630	-0-	55 4	2443 9	23080 3	2258 9	Y	1909	1920 1		74
*06	32527 X	32527	-0-	-0-	-0-	85 1	25347 3	2100 9	2100 9	Y	2506	2496 0	1 8	84
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	73 4	29612 3	2757 9	2757 9	Y	2424	2390 0		118
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 45H RRCID -> 276405 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8920 - 15423														
02	24500 X	21201	-0-	-3299	-0-	58 1	19513 3	1603 9	1603 9	Y	1457	1464 1		57
03	27125 X	23896	-0-	-3229	-0-	27 4	1603 9	21884 3	1895 9	Y	1723	1737 1		43
04	25110 X	21169	-0-	-3941	-0-	71 1	21884 3	1895 9	1895 9	Y	1554	1533 1		64
05	24242 X	23320	-0-	-922	-0-	46 4	1895 9	19366 3	1709 9	Y	1609	1610 1		63
*06	23458 X	23458	-0-	-0-	-0-	71 1	19366 3	21450 3	1770 9	Y	1588	1596 0	1 8	55
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	23 4	1709 9	21596 3	1747 9	Y	1575	1553 0		77
BRISCOE FRIDAY RANCH														
WELL #: 43H RRCID -> 276411 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8461 - 15056														
02	31416 X	27533	-0-	-3883	-0-	75 1	25105 3	2319 9	2319 9	Y	2108	2120 1		82
03	34782 X	27056	-0-	-7726	-0-	34 4	2319 9	24416 3	2510 9	Y	2282	2307 1		57
04	32730 X	26032	-0-	-6698	-0-	79 1	24416 3	23505 3	2413 9	Y	2194	2161 1		90
05	31124 X	29722	-0-	-1402	-0-	51 4	2510 9	26969 3	2628 9	Y	2389	2386 1		93
*06	32390 X	32390	-0-	-0-	-0-	86 1	23505 3	29517 3	2715 9	Y	2468	2477 0	2 8	81
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	28 4	2413 9	2715 9	2715 9	Y	2407	2374 0		114
BEINHORN RANCH UNIT A														
WELL #: 12H RRCID -> 276412 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8462 - 13238														
02	34244 X	24336	-0-	-9908	-0-	133 1	22135 3	2065 9	2065 9	Y	1877	1902 0		76
03	35805 X	25411	-0-	-10394	-0-	3 4	2065 9	23065 3	2240 9	Y	2036	2019 0		93
04	32100 X	26326	-0-	-5774	-0-	102 1	23065 3	23898 3	2327 9	Y	2115	2112 0		96
05	29245 X	29245	-0-	-0-	-0-	4 4	2240 9	26765 3	2346 9	Y	2133	2147 0		82
*06	33094 X	33094	-0-	-0-	-0-	93 1	23898 3	30673 3	2332 9	Y	2120	2111 0		91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	2327 9	2332 9	2332 9	Y	1596	1591 0		96

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 47SP RRCID -> 276430 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6979 - 11292														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	223 1	5520 3	1067 9	1067 9	Y	970	952 0		59
03	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	206 1	4959 3	910 9	910 9	Y	827	848 0		38
04	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	185 1	4425 3	780 9	780 9	Y	709	700 0		47
05	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	201 1	4722 3	750 9	750 9	Y	682	690 0		39
*06	4410 X	2936	-0-	-1474	-0-	147 1	2205 3	583 9	583 9	Y	530	536 0	1 8	32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	554	551 0		35
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 61H RRCID -> 276435 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8336 - 14276														
02	16016 X	12379	-0-	-3637	-0-	54 1	10467 3	1858 9	1858 9	Y	1689	1694 0		34
03	20088 X	16259	-0-	-3829	-0-	80 1	14291 3	1 4	1887 9	Y	1715	1680 0	33 8	36
04	19440 X	16660	-0-	-2780	-0-	87 1	14962 3	9 4	1602 9	Y	1456	1453 0		39
05	20088 X	16110	-0-	-3978	-0-	88 1	14637 3	22 4	1363 9	Y	1239	942 0	303 1	33
*06	15720 X	8183	-0-	-7537	-0-	208 1	6701 3	13 4	1261 9	Y	1146	1138 0		41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13 4				Y	1109	1106 0		44
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8794 - 17035														
02	14756 X	2701	-0-	-12055	-0-	1 1	543 3	2157 9	3417 9	Y	1961	1942 0		77
03	5704 X	3430	-0-	-2274	-0-	3 1	1011 3	2416 9	3364 9	Y	2196	2200 0		73
04	3240 X	2997	-0-	-243	-0-	1 1	1392 3	1 4	1603 9	Y	1457	1477 0		53
05	3348 X	1351	-0-	-1997	-0-	1 1	869 3	1 4	480 9	Y	436	474 0		15
*06	3330 X	1855	-0-	-1475	-0-	8 1	689 3	4 4	1154 9	Y	1049	1029 0		35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4				Y	39	71 0		3
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8786 - 17068														
02	16912 X	11639	-0-	-5273	-0-	21 1	8195 3	6 4	3417 9	Y	3106	3081 0		123
03	18724 X	13804	-0-	-4920	-0-	27 1	10408 3	5 4	3364 9	Y	3058	3079 0		102
04	17190 X	12534	-0-	-4656	-0-	6 1	10203 3	9 4	2316 9	Y	2105	2130 0		77
05	16864 X	6362	-0-	-10502	-0-	7 1	5193 3	5 4	1157 9	Y	1052	1092 0		37
*06	14010 X	13260	-0-	-750	-0-	132 1	10895 3	55 4	2178 9	Y	1980	1947 0	3 8	66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	55 4				Y	1538	1535 0		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.// //CONT.//	12018 200 797102	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	75H	RRCID ->	276561	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL	DEPTH	8185	PERF.	8265 -	16907			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	15064 X	12525	-0-		-2539		-0-		26 7	1 4	9790 2702	3 9	Y	2456	2427	0		97
03	16492 X	14850	-0-		-1642		-0-		24 4	1 4	8995 5827	3 9	Y	5297	5218	0		176
04	13890 X	13890	-0-		-0-		-0-		4 7	1 4	7932 5947	3 9	Y	5406	5385	0		197
05	13857 X	3939	-0-		-9918		-0-		3 2	1 4	2023 1911	3 9	Y	1737	1873	0		61
*06	14370 X	5091	-0-		-9279		-0-		22 9	1 4	1812 3248	3 9	Y	2953	2914	0		99
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	5884	5727	0		256
BRISCOE CATARINA SOUTH				WELL #:	62H	RRCID ->	276583	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL	DEPTH	7352	PERF.	8242 -	14231			
02	22542 X	22542	-0-		-0-		-0-		106 1	1 4	20545 1890	3 9	Y	1718	1725	0		35
03	22413 X	21907	-0-		-506		-0-		113 1	1 4	19971 1822	3 9	Y	1656	1656	0		35
04	21690 X	20660	-0-		-1030		-0-		110 11	1 4	18811 1728	3 9	Y	1571	1564	0		42
05	22413 X	19804	-0-		-2609		-0-		110 27	1 4	18131 1536	3 9	Y	1396	1062	0	339 1	37
*06	21690 X	12082	-0-		-9608		-0-		317 20	1 4	10252 1493	3 9	Y	1357	1346	0		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1357	1352	0		53
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:	5H	RRCID ->	276588	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	8087	PERF.	8566 -	12902			
02	23520 X	17769	-0-		-5751		-0-		97 3	1 4	16145 1524	3 9	Y	1385	1403	0		56
03	25544 X	17719	-0-		-7825		-0-		70 2	1 4	15818 1829	3 9	Y	1663	1643	0		76
04	24720 X	18574	-0-		-6146		-0-		65 6	1 4	16549 1954	3 9	Y	1776	1771	0		81
05	19778 X	18957	-0-		-821		-0-		66 20	1 4	17085 1786	3 9	Y	1624	1642	0		63
*06	22277 X	22277	-0-		-0-		-0-		55 4	1 4	20514 1704	3 9	Y	1549	1546	0		64
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1351	1337	0		78
BEINHORN RANCH				WELL #:	40H	RRCID ->	276603	COMPL. DATE	01/28/2015	TOTAL	DEPTH	8045	PERF.	8737 -	12226			
02	17752 X	13658	-0-		-4094		-0-		110 15	1 4	11555 1978	3 9	Y	1798	1785	0		101
03	18786 X	13048	-0-		-5738		-0-		111 13	1 4	11268 1656	3 9	Y	1505	1492	0		114
04	16950 X	14693	-0-		-2257		-0-		138 4	1 4	13005 1546	3 9	Y	1405	1468	0		51
05	20212 X	20212	-0-		-0-		-0-		160 58	1 4	17864 2130	3 9	Y	1936	1919	0		68
*06	22753 X	22753	-0-		-0-		-0-		65 8	1 4	20384 2296	3 9	Y	2087	2053	0	3 8	99
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1803	1798	0		104

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//		797102												
BEINHORN RANCH UNIT A				WELL #:		6H		RRCID -> 276633		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 8086		PERF. 8787 - 12913				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	26600 X	17287	-0-	-9313	-0-	93	1	15554	3	Y	1489	1510	0				60	
03	26970 X	18592	-0-	-8378	-0-	2	4	1638	9								80	
04	23550 X	18281	-0-	-5269	-0-	73	1	16578	3	Y	1762	1742	0				75	
05	20553 X	18133	-0-	-2420	-0-	3	4	1938	9								62	
*06	23559 X	23559	-0-	-0-	-0-	64	1	16396	3	Y	1651	1656	0				77	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	1816	9								81	
						63	1	16294	3	Y	1597	1610	0					
						19	4	1757	9									
						57	1	21519	3	Y	1798	1783	0					
						5	4	1978	9									
										Y	1354	1350	0					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		80H		RRCID -> 276651		COMPL. DATE 12/11/2014		TOTAL DEPTH 8151		PERF. 8694 - 14866				
02	10416 X	2033	-0-	-8383	-0-	4	1	1349	3	Y	617	616	0				24	
03	11532 X	-0-	-0-	-11532	-0-	1	4	679	9								-0-	
04	5310 X	3681	-0-	-1629	-0-	1	1	2209	3	Y	1335	1286	0				49	
05	3348 X	2266	-0-	-1082	-0-	2	4	1469	9									
*06	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	2	1	1376	3	Y	806	827	0				28	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	887	9									
						29	1	2376	3	Y	1413	1391	0		2	8	50	
						12	4	1554	9									
										Y	3807	3689	0				168	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:		81H		RRCID -> 276654		COMPL. DATE 12/25/2014		TOTAL DEPTH 8141		PERF. 8767 - 15057				
02	12908 X	8349	-0-	-4559	-0-	16	1	6072	3	Y	2051	2035	0				81	
03	14291 X	9180	-0-	-5111	-0-	5	4	2256	9									
04	10080 X	8205	-0-	-1875	-0-	18	1	7068	3	Y	1900	1918	0				63	
05	10416 X	5929	-0-	-4487	-0-	4	4	2090	9									
*06	9750 X	9175	-0-	-575	-0-	3	1	6098	3	Y	1908	1901	0				70	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5	4	2099	9									
						6	1	4410	3	Y	1371	1393	0				48	
						5	4	1508	9									
						89	1	7332	3	Y	1561	1556	0				53	
						37	4	1717	9									
										Y	1310	1305	0				58	
LA BANDERA RANCH UNIT B				WELL #:		3H		RRCID -> 276676		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 6367		PERF. 6916 - 11737				
02	8680 X	4683	-0-	-3997	-0-	66	1	3980	3	Y	576	634	0				41	
03	5549 X	1881	-0-	-3668	-0-	3	4	634	9									
04	10680 X	2644	-0-	-8036	-0-	19	1	1383	3	Y	435	429	0				47	
05	11036 X	2083	-0-	-8953	-0-	479	9											
*06	10680 X	1887	-0-	-8793	-0-	26	1	2190	3	Y	389	408	0				28	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	428	9											
						22	1	1557	3	Y	458	443	0				43	
						504	9											
						21	1	1450	3	Y	378	379	0				43	
						416	9											
										Y	329	342	0				30	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 276683 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7249 - 12146														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	140 1	8503 3	7 4	1398 9	Y	1271	1338 0		91
03	14376 X	14376	-0-	-0-	-0-	164 1	11940 3	2272 9		Y	2065	1933 0		223
04	11903 X	11903	-0-	-0-	-0-	122 1	10295 3	1486 9		Y	1351	1476 0		98
05	11566 X	11566	-0-	-0-	-0-	141 1	10069 3	3 4	1353 9	Y	1230	1212 0		116
*06	11830 X	11830	-0-	-0-	-0-	152 1	10531 3	3 4	1144 9	Y	1040	1039 0		118
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1144	1161 0		101
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 83H RRCID -> 276708 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7939 - 13023														
02	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	199 1	7131 3	1973 9		Y	1794	1752 1		156
03	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	213 1	7564 3	1958 9		Y	1780	1827 1		109
04	9703 X	9703	-0-	-0-	-0-	225 1	7373 3	2105 9		Y	1914	1946 1		77
05	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	281 1	9880 3	40 4	2329 9	Y	2117	2092 1		102
*06	21307 X	21307	-0-	-0-	-0-	64 1	18284 3	2 4	2957 9	Y	2688	2647 0		144
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1890	1931 0		103
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 63H RRCID -> 276753 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7845 - 13834														
02	16744 X	16093	-0-	-651	-0-	72 1	14011 3	1 4	2009 9	Y	1826	1836 0		37
03	20305 X	15361	-0-	-4944	-0-	76 1	13354 3	1931 9		Y	1755	1755 0		37
04	19650 X	13942	-0-	-5708	-0-	71 1	12218 3	7 4	1646 9	Y	1496	1493 0		40
05	20305 X	14154	-0-	-6151	-0-	76 1	12489 3	18 4	1571 9	Y	1428	1086 0	344 1	38
*06	17250 X	13803	-0-	-3447	-0-	51 1	12255 3	24 4	1473 9	Y	1339	1329 0		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1170	1171 0		47
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 91H RRCID -> 276777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8181 - 14666														
02	37352 X	3377	-0-	-33975	-0-	39 1	2175 3	1 4	1162 9	Y	1056	1008 0		111
03	32147 X	3961	-0-	-28186	-0-	37 1	2493 3	1431 9		Y	1301	1289 0		123
04	24420 X	3851	-0-	-20569	-0-	49 1	2529 3	1273 9		Y	1157	1149 0		131
05	4278 X	3972	-0-	-306	-0-	50 1	2700 3	10 4	1212 9	Y	1102	1162 0		71
*06	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	69 1	3232 3	1053 9		Y	957	965 0	2 8	60
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	607	645 0		22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 90H RRCID -> 276793 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 8389 - 15058														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5796 X	1281	-0-	-4515	-0-	17	1	971	3	Y	266	441	0	28
03	6417 X	795	-0-	-5622	-0-	293	9	638	3	Y	134	142	0	12
04	6210 X	1460	-0-	-4750	-0-	10	1	1290	3	Y	132	129	0	15
05	3379 X	1710	-0-	-1669	-0-	147	9	1569	3	Y	96	105	0	6
*06	3270 X	2175	-0-	-1095	-0-	25	1	106	9	Y	189	181	0	12
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	145	9	1926	3	Y	289	290	0	11
						29	1							
						6	4							
						41	1							
						208	9							
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626														
02	8736 X	3770	-0-	-4966	-0-	58	1	3520	3	Y	172	190	0	12
03	6479 X	4139	-0-	-2340	-0-	3	4	189	9	Y	340	315	0	37
04	6520 X	6520	-0-	-0-	-0-	51	1	3714	3	Y	984	950	0	71
05	4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	374	9	5375	3	Y	1225	1180	0	116
*06	4680 X	3946	-0-	-734	-0-	63	1	3500	3	Y	750	778	0	88
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1082	9	1348	9	Y	766	786	0	68
						49	1							
						1	4							
						44	1	3076	3	Y				
						1	4	825	9	Y				
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855														
02	9464 X	-0-	-0-	-9464	-0-					Y	-0-			-0-
03	10478 X	2	-0-	-10476	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
04	4080 X	31	-0-	-4049	-0-	30	3	1	9	Y	1	1	0	-0-
05	278 X	278	-0-	-0-	-0-	4	1	260	3	Y	13	12	0	1
*06	760 X	760	-0-	-0-	-0-	14	9			Y	-0-	1	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	749	3	Y	158	146	0	12
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780														
02	5964 X	2487	-0-	-3477	-0-	34	1	2066	3	Y	351	421	0	25
03	6603 X	2149	-0-	-4454	-0-	1	4	386	9	Y	257	254	0	28
04	5520 X	4605	-0-	-915	-0-	25	1	1841	3	Y	695	673	0	50
05	5704 X	4530	-0-	-1174	-0-	283	9	3795	3	Y	904	868	0	86
*06	5520 X	5002	-0-	-518	-0-	45	1	3486	3	Y	713	718	0	80
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	765	9	994	9	Y	540	572	0	48
						49	1	4157	3	Y				
						1	4	784	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT														
WELL #: 41SP RRCID -> 276883 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 7016 - 13480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9660 X	6663	-0-	-2997	-0-	223 1	5517 3	920 9	920 9	Y	836	834 0		51
03	10695 X	9314	-0-	-1381	-0-	292 1	7023 3	1997 9	1997 9	Y	1815	1783 0		83
04	10350 X	9764	-0-	-586	-0-	323 1	7728 3	1709 9	1709 9	Y	1554	1535 0		102
05	9498 X	9498	-0-	-0-	-0-	322 1	7580 3	1572 9	1572 9	Y	1429	1449 0		82
*06	11577 X	11577	-0-	-0-	-0-	656 1	9870 3	1045 9	1045 9	Y	950	973 0	1 8	59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	382	414 0		27
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8476 - 14963														
02	27086 X	27086	-0-	-0-	-0-	56 1	24443 3	2583 9	2583 9	Y	2348	2355 0		51
03	30416 X	30416	-0-	-0-	-0-	86 1	27929 3	2399 9	2399 9	Y	2181	2189 0		43
04	28830 X	24697	-0-	-4133	-0-	52 1	22640 3	1988 9	1988 9	Y	1807	1811 0		39
05	29791 X	25649	-0-	-4142	-0-	54 1	23855 3	1737 9	1737 9	Y	1579	1579 0		39
*06	28830 X	15100	-0-	-13730	-0-	144 1	13372 3	1560 9	1560 9	Y	1418	1429 0		28
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	717	726 0		19
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8353 - 16368														
02	30072 X	27288	-0-	-2784	-0-	55 1	24013 3	3216 9	3216 9	Y	2924	2924 0		63
03	33232 X	-0-	-0-	-33232	-0-					Y	2964	2969 0		58
04	31980 X	24116	-0-	-7864	-0-	49 1	21249 3	2802 9	2802 9	Y	2547	2550 0		55
05	33046 X	21769	-0-	-11277	-0-	44 1	19422 3	2301 9	2301 9	Y	2092	2095 0		52
*06	31980 X	17011	-0-	-14969	-0-	160 1	14868 3	1956 9	1956 9	Y	1778	1792 0	2 8	36
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1657	1651 0		42
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221														
02	10192 X	8227	-0-	-1965	-0-	179 1	6425 3	1623 9	1623 9	Y	1475	1435 1		128
03	11284 X	9849	-0-	-1435	-0-	220 1	7808 3	1821 9	1821 9	Y	1655	1682 1		101
04	10920 X	8030	-0-	-2890	-0-	190 1	6180 3	1660 9	1660 9	Y	1509	1549 1		61
05	11284 X	9415	-0-	-1869	-0-	213 1	7500 3	1672 9	1672 9	Y	1520	1508 1		73
*06	14435 X	14435	-0-	-0-	-0-	43 1	12609 3	1781 9	1781 9	Y	1619	1605 0		88
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	675	724 0		39

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 93H RRCID -> 276961 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7914 - 13998														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17508 X	17508	-0-	-0-	-0-	281 1	15746 3	Y	1341	1349	0			141
03	18445 X	15491	-0-	-2954	-0-	6 4	1475 9	Y	1012	1057	0			96
04	21810 X	14121	-0-	-7689	-0-	206 1	14171 3	Y	961	948	0			109
05	22537 X	11206	-0-	-11331	-0-	1 4	1113 9	Y	897	948	0			58
*06	21810 X	4730	-0-	-17080	-0-	247 1	12815 3	Y	293	329	0	1 8		21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1057 9	Y	568	569	0			20
						187 1	9997 3							
						35 4	987 9							
						143 1	4265 3							
						322 9								
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8634 - 14834														
02	31399 X	31399	-0-	-0-	-0-	64 1	27928 3	Y	3094	3097	0	15 8		67
03	25178 X	25178	-0-	-0-	-0-	4 4	3403 9	Y	2648	2663	0			52
04	31170 X	29728	-0-	-1442	-0-	69 1	22195 3	Y	1838	1851	0			39
05	32209 X	29611	-0-	-2598	-0-	1 4	2913 9	Y	2715	2687	0			67
*06	31170 X	26074	-0-	-5096	-0-	63 1	27622 3	Y	2896	2904	0	2 8		57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	21 4	2022 9	Y	2357	2355	0			59
						60 1	26561 3							
						3 4	2987 9							
						243 1	22604 3							
						41 4	3186 9							
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8477 - 14628														
02	19437 X	19437	-0-	-0-	-0-	37 1	16000 3	Y	3089	3079	0			67
03	21235 X	19914	-0-	-1321	-0-	2 4	3398 9	Y	2794	2806	0			55
04	20550 X	18332	-0-	-2218	-0-	52 1	16788 3	Y	2619	2618	0			56
05	21235 X	3417	-0-	-17818	-0-	1 4	3073 9	Y	393	439	0			10
*06	20550 X	-0-	-0-	-20550	-0-	35 1	15404 3	Y	-0-	8	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	2881 9	Y	124	121	0			3
						7 1	2978 3							
						432 9								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 116H RRCID -> 277083 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7721 - 13173														
02	29904 X	23552	-0-	-6352	-0-	88 1	19555 3	Y	3554	3537	0			103
03	31961 X	23857	-0-	-8104	-0-	3909 9		Y	3582	3565	0			120
04	30930 X	22055	-0-	-8875	-0-	86 1	19830 3	Y	3402	3403	0			119
05	31341 X	19516	-0-	-11825	-0-	1 4	3940 9	Y	3100	3127	0	1 8		91
*06	25230 X	17337	-0-	-7893	-0-	72 1	18227 3	Y	2485	2485	0			91
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	3742 9	Y	1722	1751	0			62
						68 1	15963 3							
						75 4	3410 9							
						51 1	14541 3							
						11 4	2734 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 117H RRCID -> 277084 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7776 - 13072															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	32816 X	26158	-0-	-6658	-0-	104 1	22773 3	1 4	3280 9	Y	2982	2974 0			86
03	36332 X	26351	-0-	-9981	-0-	99 1	22928 3	3324 9		Y	3022	3007 0			101
04	33570 X	25273	-0-	-8297	-0-	88 1	21960 3	16 4	3209 9	Y	2917	2916 0			102
05	29760 X	28851	-0-	-909	-0-	105 1	25036 3	118 4	3592 9	Y	3265	3271 0			96
*06	28800 X	27782	-0-	-1018	-0-	84 1	24006 3	19 4	3673 9	Y	3339	3311 0	2 8		121
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4064	4043 0			142

BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 94H RRCID -> 277085 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7862 - 14184	
02	21028 X	3798	-0-	-17230	-0-	52 1	2888 3	1 4	857 9	Y	779	706 0			82
03	22785 X	5833	-0-	-16952	-0-	75 1	5145 3	613 9		Y	557	586 0			53
04	7290 X	6209	-0-	-1081	-0-	106 1	5516 3	1 4	586 9	Y	533	525 0			61
05	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	79 1	4203 3	15 4	579 9	Y	526	553 0			34
*06	5640 X	4598	-0-	-1042	-0-	91 1	4242 3	265 9		Y	241	259 0			15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	387	389 0			13

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 77H RRCID -> 277125 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8185 - 13973	
02	19394 X	19394	-0-	-0-	-0-	91 1	17414 3	1889 9		Y	1717	1716 0			35
03	19127 X	18717	-0-	-410	-0-	96 1	16893 3	1728 9		Y	1571	1573 0			33
04	19560 X	14564	-0-	-4996	-0-	76 1	13059 3	8 4	1421 9	Y	1292	1290 0			35
05	21483 X	14280	-0-	-7203	-0-	78 1	12860 3	19 4	1323 9	Y	1203	915 0	291 1		32
*06	20790 X	12018	-0-	-8772	-0-	46 1	10921 3	21 4	1030 9	Y	936	934 0			34
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34 0			-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 78H RRCID -> 277126 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7949 - 13691	
02	19503 X	19503	-0-	-0-	-0-	90 1	17558 3	1 4	1854 9	Y	1685	1687 0			34
03	18928 X	18928	-0-	-0-	-0-	97 1	17054 3	1777 9		Y	1615	1615 0			34
04	20160 X	17413	-0-	-2747	-0-	92 1	15737 3	9 4	1575 9	Y	1432	1427 0			39
05	20832 X	15266	-0-	-5566	-0-	83 1	13636 3	20 4	1527 9	Y	1388	1056 0	334 1		37
*06	20160 X	8092	-0-	-12068	-0-	31 1	7384 3	14 4	663 9	Y	603	618 0			22
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	932 0			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 79H RRCID -> 277134 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7912 - 13703														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	21924 X	18128	-0-	-3796	-0-	85 1	16248 3	Y			1632	1632 0		33
03	21452 X	17274	-0-	-4178	-0-	1795 9	15396 3	Y			1628	1627 0		34
04	20580 X	15911	-0-	-4669	-0-	87 1	14240 3	Y			1436	1431 0		39
05	21266 X	15481	-0-	-5785	-0-	1791 9	1580 9				1364	1038 0	329 1	36
*06	20580 X	19824	-0-	-756	-0-	83 1	13876 3	Y			1484	1467 0		52
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8 4	1500 9				1601	1591 0		62
						76 1	18081 3	Y						
						35 4	1632 9							
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 80H RRCID -> 277136 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7943 - 13735														
02	23072 X	16886	-0-	-6186	-0-	79 1	15128 3	Y			1526	1531 0		31
03	23002 X	15915	-0-	-7087	-0-	1679 9	14010 3	Y			1659	1655 0		35
04	22260 X	17462	-0-	-4798	-0-	80 1	15746 3	Y			1468	1463 0		40
05	20832 X	19040	-0-	-1792	-0-	1825 9	1615 9				1916	1458 0	447 1	51
*06	18521 X	18521	-0-	-0-	-0-	92 1	16805 3	Y			1513	1510 0		54
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	2108 9				2062	2035 0		81
						102 1	16754 3	Y						
						25 4	1664 9							
						70 1								
						33 4								
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 81H RRCID -> 277139 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8404 - 14195														
02	25200 X	18641	-0-	-6559	-0-	83 1	16213 3	Y			2131	2132 0		43
03	26815 X	22952	-0-	-3863	-0-	1 4	2344 9				2261	2256 0		48
04	25950 X	20619	-0-	-5331	-0-	114 1	20350 3	Y			2131	2121 0		58
05	24056 X	18567	-0-	-5489	-0-	1 4	2487 9				1956	1488 0	474 1	52
*06	22200 X	20845	-0-	-1355	-0-	105 1	18159 3	Y			1931	1915 0		68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	11 4	2344 9				2833	2791 0		110
						99 1	16292 3	Y						
						24 4	2152 9							
						78 1	18607 3	Y						
						36 4	2124 9							
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 98H RRCID -> 277140 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7604 - 13953														
02	17920 X	17920	-0-	-0-	-0-	296 1	16519 3	Y			998	1008 0		105
03	22507 X	22507	-0-	-0-	-0-	7 4	1098 9				1059	1064 0		100
04	21120 X	21120	-0-	-0-	-0-	305 1	21036 3	Y			1242	1201 0		141
05	13211 X	13211	-0-	-0-	-0-	1 4	1165 9				252	377 0		16
*06	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	375 1	19377 3	Y			468	456 0		29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1366 9				899	897 0		31
						236 1	12653 3	Y						
						45 4	277 9							
						277 1	8294 3	Y						
						1 4	515 9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 97H RRCID -> 277141 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7780 - 14183														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-	157 1	8730 3	Y	1493	1496	0		157	
						4 4	1642 9							
03	11132 X	11132	-0-	-0-	-0-	141 1	9737 3	Y	1139	1188	0		108	
						1 4	1253 9							
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	64 1	3343 3	Y	555	600	0		63	
						611 9								
05	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	73 1	3874 3	Y	444	478	0		29	
						14 4	488 9							
*06	2160 X	659	-0-	-1501	-0-	9 1	259 3	Y	355	361	0		22	
						391 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	497	503	0		16	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 67H RRCID -> 277148 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 8318 - 14683														
02	17108 X	14274	-0-	-2834	-0-	62 1	12056 3	Y	1959	1956	0		40	
						1 4	2155 9							
03	18941 X	15195	-0-	-3746	-0-	71 1	12738 3	Y	2168	2162	0		46	
						1 4	2385 9							
04	18330 X	14212	-0-	-4118	-0-	70 1	12009 3	Y	1933	1927	0		52	
						7 4	2126 9							
05	15810 X	13474	-0-	-2336	-0-	69 1	11401 3	Y	1806	1374	0	436 1	48	
						17 4	1987 9							
*06	15300 X	13780	-0-	-1520	-0-	50 1	11842 3	Y	1695	1683	0		59	
						23 4	1865 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1955	1939	0		75	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 118H RRCID -> 277153 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7796 - 13091														
02	32704 X	21143	-0-	-11561	-0-	83 1	18402 3	Y	2416	2406	0		70	
						2658 9								
03	36208 X	29221	-0-	-6987	-0-	114 1	26229 3	Y	2615	2598	0		87	
						1 4	2877 9							
04	34650 X	28800	-0-	-5850	-0-	102 1	25747 3	Y	2665	2659	0		93	
						19 4	2932 9							
05	30039 X	23054	-0-	-6985	-0-	84 1	19788 3	Y	2807	2818	0		82	
						94 4	3088 9							
*06	28290 X	8161	-0-	-20129	-0-	23 1	6487 3	Y	1496	1523	0		54	
						5 4	1646 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	466	504	0		16	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 119H RRCID -> 277154 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7851 - 13102														
02	23884 X	16028	-0-	-7856	-0-	61 1	13475 3	Y	2265	2246	0		65	
						2492 9								
03	26443 X	6614	-0-	-19829	-0-	25 1	5613 3	Y	887	898	0	25 8	29	
						976 9								
04	23460 X	3085	-0-	-20375	-0-	11 1	2684 3	Y	353	370	0		12	
						2 4	388 9							
05	21235 X	8682	-0-	-12553	-0-	31 1	7415 3	Y	1092	1072	0		32	
						35 4	1201 9							
*06	18924 X	18924	-0-	-0-	-0-	59 1	16808 3	Y	1858	1823	0		66	
						13 4	2044 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2421	2404	0		83	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)																	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CATARINA WEST																	
WELL #: 120H RRCID -> 277160 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7912 - 13207																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE						
02	27160 X	18728	-0-	-8432	-0-	74 1 16376 3	Y	2071	2071 0		60						
03	29450 X	22641	-0-	-6809	-0-	2278 9 20279 3	Y	2066	2057 0		69						
04	26910 X	17612	-0-	-9298	-0-	2273 9 15374 3	Y	1968	1968 0		69						
05	27807 X	12693	-0-	-15114	-0-	61 1 2165 9	Y	1892	1906 0		55						
*06	24690 X	1990	-0-	-22700	-0-	12 4 10517 3	Y	154	202 0		7						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1 2081 9	Y	377	371 0		13						
						50 4 1813 3											
						7 1 169 9											
						1 4											
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 95H RRCID -> 277161 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7767 - 14198																	
02	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	162 1 9050 3	Y	859	879 0		90						
03	18414 X	11835	-0-	-6579	-0-	4 4 945 9											
04	17820 X	11048	-0-	-6772	-0-	162 1 11193 3	Y	435	484 0		41						
05	18414 X	15109	-0-	-3305	-0-	1 4 479 9											
*06	12660 X	7632	-0-	-5028	-0-	201 1 10369 3	Y	383	407 0		25						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4 477 9											
						269 1 14368 3	Y	311	315 0		21						
						51 4 421 9											
						235 1 7054 3	Y	496	498 0		19						
						1 4 342 9	Y										
BRISCOE CATARINA NORTH																	
WELL #: 99H RRCID -> 277171 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7768 - 14218																	
02	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	72 1 4018 3	Y	2003	2081 0	8 8	210						
03	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	2 4 2203 9											
04	6118 X	6118	-0-	-0-	-0-	59 1 4085 3	Y	2741	2679 0	14 8	258						
05	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	3015 9 5431 3	Y	529	719 0	9 8	59						
*06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-	104 1 582 9											
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4 5116 3	Y	565	588 0		36						
						96 1 622 9	Y	489	494 0		31						
						18 4	Y	823	825 0		29						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A																	
WELL #: 3H RRCID -> 277199 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-						
LA BANDERA RANCH UNIT B																	
WELL #: 6H RRCID -> 277200 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6960 - 11745																	
02	6720 X	2127	-0-	-4593	-0-	33 1 2017 3	Y	68	100 0		5						
03	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-	2 4 75 9											
04	6750 X	-0-	-0-	-6750	-0-		Y	-0-	5 0		-0-						
05	6975 X	2272	-0-	-4703	-0-		Y	-0-			-0-						
*06	6750 X	403	-0-	-6347	-0-	31 1 2214 3	Y	24	22 0		2						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4 26 9											
						6 1 379 3	Y	16	16 0		3						
						18 9	Y	-0-	3 0		-0-						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8436 - 14880														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	31556 X	24199	-0-	-7357	-0-	48	1 21092	3	Y	2778	2777	0	60	
03	33697 X	23719	-0-	-9978	-0-	63	1 20225	3	Y	3118	3117	0	61	
04	30150 X	20722	-0-	-9428	-0-	40	1 17549	3	Y	2836	2836	0	61	
05	26784 X	23822	-0-	-2962	-0-	45	1 20006	3	Y	3426	3402	0	85	
*06	25920 X	9245	-0-	-16675	-0-	81	1 7436	3	Y	1559	1612	0	32	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4 1715	9	Y	1382	1379	0	35	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 68H RRCID -> 277259 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7987 - 14456														
02	15932 X	13698	-0-	-2234	-0-	61	1 11764	3	Y	1703	1705	0	34	
03	17639 X	13872	-0-	-3767	-0-	1873	9 11883	3	Y	1746	1743	0	37	
04	17070 X	11770	-0-	-5300	-0-	1921	9 10093	3	Y	1465	1462	0	40	
05	15500 X	10648	-0-	-4852	-0-	59	1 1612	9	Y	1364	1038	0	36	330 1
*06	14670 X	10287	-0-	-4383	-0-	56	1 9079	3	Y	1137	1133	0	40	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13	4 1500	9	Y	1153	1148	0	45	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 121H RRCID -> 277261 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7926 - 13613														
02	30940 X	24625	-0-	-6315	-0-	98	1 21553	3	Y	2704	2690	0	78	
03	34255 X	27022	-0-	-7233	-0-	2974	9 23549	3	Y	3064	3040	0	102	
04	31170 X	25562	-0-	-5608	-0-	103	1 22326	3	Y	2845	2848	0	99	
05	32209 X	21685	-0-	-10524	-0-	3370	9 3130	9	Y	2897	2911	0	85	
*06	31170 X	23142	-0-	-8028	-0-	89	1 18334	3	Y	2807	2790	0	103	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	17	4 3187	9	Y	2819	2822	0	100	
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 70H RRCID -> 277262 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7859 - 14213														
02	20020 X	16957	-0-	-3063	-0-	75	1 14723	3	Y	1962	1967	0	40	
03	24955 X	17835	-0-	-7120	-0-	1	4 2158	9	Y	2045	2042	0	43	
04	24150 X	16475	-0-	-7675	-0-	87	1 15497	3	Y	1921	1912	0	52	
05	24955 X	16361	-0-	-8594	-0-	1	4 2250	9	Y	1872	1425	0	49	450 1
*06	20610 X	14191	-0-	-6419	-0-	83	1 14271	3	Y	1584	1578	0	56	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4 2113	9	Y	981	998	0	39	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 100H RRCID -> 277263 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 7654 - 14152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	27888 X	24096	-0-	-3792	-0-	384 1	21483 3	9 4	2220 9	Y	2018	1968 0		212
03	30876 X	24005	-0-	-6871	-0-	305 1	21060 3	1 4	2639 9	Y	2399	2384 0		227
04	22036 X	22036	-0-	-0-	-0-	354 1	18317 3	2 4	3363 9	Y	3057	2937 0		347
05	26691 X	21179	-0-	-5512	-0-	326 1	17467 3	62 4	3324 9	Y	3022	3174 0		195
*06	25830 X	18447	-0-	-7383	-0-	517 1	15484 3	1 4	2445 9	Y	2223	2274 0		144
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2587	2638 0		93
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 101H RRCID -> 277271 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 8041 - 14363														
02	30520 X	15181	-0-	-15339	-0-	226 1	12645 3	5 4	2305 9	Y	2095	2106 0		220
03	33790 X	16128	-0-	-17662	-0-	198 1	13627 3	1 4	2302 9	Y	2093	2115 0		198
04	28020 X	17291	-0-	-10729	-0-	263 1	13592 3	2 4	3434 9	Y	3122	2965 0		355
05	28954 X	27556	-0-	-1398	-0-	437 1	23407 3	82 4	3630 9	Y	3300	3442 0		213
*06	42068 X	42068	-0-	-0-	-0-	1158 1	34632 3	2 4	6276 9	Y	5705	5567 0	1 8	350
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3625	3842 0		133
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 71H RRCID -> 277278 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7881 - 14381														
02	17528 X	16535	-0-	-993	-0-	74 1	14150 3	2311 9		Y	2101	2105 0		42
03	19406 X	16877	-0-	-2529	-0-	82 1	14444 3	2351 9		Y	2137	2134 0		45
04	18780 X	16173	-0-	-2607	-0-	83 1	14181 3	8 4	1901 9	Y	1728	1726 0		47
05	18321 X	17098	-0-	-1223	-0-	93 1	15329 3	23 4	1653 9	Y	1503	1144 0	366 1	40
*06	17730 X	16087	-0-	-1643	-0-	57 1	13763 3	27 4	2240 9	Y	2036	2004 0		71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2432	2409 0		94
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 277282 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6818 - 11648														
02	11704 X	7455	-0-	-4249	-0-	99 1	5961 3	5 4	1390 9	Y	1264	1203 0		90
03	12958 X	11167	-0-	-1791	-0-	133 1	9633 3	1401 9		Y	1274	1226 0		138
04	12540 X	7221	-0-	-5319	-0-	74 1	6290 3	857 9		Y	779	861 0		56
05	8320 X	8320	-0-	-0-	-0-	101 1	7171 3	2 4	1046 9	Y	951	917 0		90
*06	10800 X	6840	-0-	-3960	-0-	88 1	6091 3	2 4	659 9	Y	599	619 0		70
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	850	847 0		73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA WEST															
WELL #: 127H RRCID -> 277298 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7916 - 13523															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	27104 X	21209	-0-	-5895	-0-	86	1	18963	3	Y	1964	1950	0		57
03	30008 X	23970	-0-	-6038	-0-	2160	9								
04	29040 X	21763	-0-	-7277	-0-	93	1	21618	3	Y	2054	2042	0		69
05	26970 X	24004	-0-	-2966	-0-	2259	9								
*06	25593 X	25593	-0-	-0-	-0-	80	1	20160	3	Y	1371	1392	0		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	15	4	1508	9						
						92	1	21765	3	Y	1858	1852	0		54
						103	4	2044	9						
						81	1	23121	3	Y	2157	2132	0	2 8	77
						18	4	2373	9						
										Y	2421	2415	0		83
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 72H RRCID -> 277333 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8244 - 14164	
02	14588 X	49	-0-	-14539	-0-	45	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
03	9548 X	26	-0-	-9522	-0-	22	3	4	9	Y	4	4	0		-0-
04	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-				-0-
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
*06	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 73H RRCID -> 277334 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7930 - 13747	
02	19208 X	17287	-0-	-1921	-0-	76	1	14552	3	Y	2417	2414	0		49
03	21266 X	19837	-0-	-1429	-0-	2659	9								
04	20580 X	16354	-0-	-4226	-0-	95	1	16801	3	Y	2674	2667	0		56
05	19778 X	15265	-0-	-4513	-0-	2941	9								
*06	19200 X	13816	-0-	-5384	-0-	78	1	13369	3	Y	2635	2620	0		71
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	4	2899	9						
						75	1	12292	3	Y	2618	1992	0	628 1	69
						18	4	2880	9						
						48	1	11352	3	Y	2176	2168	0		77
						22	4	2394	9						
										Y	2373	2357	0		93
BRISCOE CATARINA SOUTH														WELL #: 74H RRCID -> 277335 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7927 - 13748	
02	15014 X	15014	-0-	-0-	-0-	67	1	12783	3	Y	1967	1971	0		40
03	15035 X	13723	-0-	-1312	-0-	2164	9								
04	16320 X	13022	-0-	-3298	-0-	66	1	11597	3	Y	1873	1873	0		40
05	16864 X	13027	-0-	-3837	-0-	2060	9								
*06	16320 X	8211	-0-	-8109	-0-	65	1	11282	3	Y	1516	1515	0		41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	1668	9						
						69	1	11338	3	Y	1457	1108	0	351 1	39
						17	4	1603	9						
						30	1	7164	3	Y	912	918	0		33
						14	4	1003	9						
										Y	1771	1735	0		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 75H										RRCID -> 277336		COMPL. DATE 04/10/2015		
												TOTAL DEPTH 7531		
												PERF. 7911 - 13739		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		13664 X	12218	-0-	-1446	-0-	56 1	10779 3	Y		1257	1260 0		25
							1383 9							
03		15128 X	13032	-0-	-2096	-0-	64 1	11306 3	Y		1511	1504 0		32
							1662 9							
04		13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	70 1	12027 3	Y		1408	1402 0		38
							7 4	1549 9						
05		14005 X	14005	-0-	-0-	-0-	76 1	12436 3	Y		1341	1021 0	323 1	35
							18 4	1475 9						
*06		14584 X	14584	-0-	-0-	-0-	55 1	13139 3	Y		1240	1232 0		42
							26 4	1364 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1191	1188 0		45
BRISCOE CATARINA SOUTH										WELL #: 76H		RRCID -> 277345		
												COMPL. DATE 04/10/2015		
												TOTAL DEPTH 7529		
												PERF. 8191 - 14112		
02		17304 X	14363	-0-	-2941	-0-	62 1	11871 3	Y		2209	2198 0		45
							2430 9							
03		19158 X	16359	-0-	-2799	-0-	78 1	13784 3	Y		2270	2267 0		48
							2497 9							
04		18540 X	13218	-0-	-5322	-0-	65 1	11111 3	Y		1851	1849 0		50
							6 4	2036 9						
05		16616 X	11351	-0-	-5265	-0-	57 1	9371 3	Y		1735	1320 0	419 1	46
							14 4	1909 9						
*06		16080 X	10724	-0-	-5356	-0-	39 1	9295 3	Y		1247	1248 0		45
							18 4	1372 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1660	1641 0		64
BRISCOE CATARINA NORTH										WELL #: 103H		RRCID -> 277350		
												COMPL. DATE 08/04/2015		
												TOTAL DEPTH 7156		
												PERF. 8054 - 14428		
02		37044 X	14185	-0-	-22859	-0-	195 1	10896 3	Y		2809	2779 0		295
							4 4	3090 9						
03		27776 X	18248	-0-	-9528	-0-	218 1	15023 3	Y		2733	2747 0	25 8	256
							1 4	3006 9						
04		24060 X	15146	-0-	-8914	-0-	226 1	11722 3	Y		2906	2832 0		330
							1 4	3197 9						
05		24862 X	22334	-0-	-2528	-0-	352 1	18857 3	Y		2781	2932 0		179
							66 4	3059 9						
*06		20580 X	4743	-0-	-15837	-0-	88 1	4116 3	Y		490	629 0	1 8	40
							539 9							
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1013	1017 0		36
BRISCOE CATARINA WEST										WELL #: 83H		RRCID -> 277356		
												COMPL. DATE 02/28/2015		
												TOTAL DEPTH 7368		
												PERF. N/A		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 69H RRCID -> 277432										COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	23632 X	18073	-0-	-5559	-0-	79	1	15433	3	Y	2327	2334	0	47
						1	4	2560	9					
03	26164 X	18067	-0-	-8097	-0-	86	1	15364	3	Y	2378	2375	0	50
						1	4	2616	9					
04	25320 X	15935	-0-	-9385	-0-	79	1	13531	3	Y	2106	2099	0	57
						8	4	2317	9					
05	22289 X	15640	-0-	-6649	-0-	81	1	13327	3	Y	2012	1531	0	53
						19	4	2213	9			485	1	
*06	20430 X	14801	-0-	-5629	-0-	53	1	12799	3	Y	1749	1740	0	62
						25	4	1924	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2036	2019	0	79
BRISCOE CATARINA SOUTH										COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888		
WELL #: 64H RRCID -> 277440														
02	17640 X	13393	-0-	-4247	-0-	60	1	11500	3	Y	1666	1673	0	34
						1833	9							
03	19530 X	15559	-0-	-3971	-0-	75	1	13239	3	Y	2041	2032	0	43
						2245	9							
04	18900 X	14484	-0-	-4416	-0-	73	1	12425	3	Y	1799	1793	0	49
						7	4	1979	9					
05	15314 X	13904	-0-	-1410	-0-	72	1	11966	3	Y	1680	1279	0	44
						18	4	1848	9			406	1	
*06	15060 X	13839	-0-	-1221	-0-	50	1	12053	3	Y	1556	1545	0	56
						24	4	1712	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1374	1375	0	55
BRISCOE CATARINA SOUTH										COMPL. DATE 05/18/2015		TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741		
WELL #: 65H RRCID -> 277442														
02	16156 X	13086	-0-	-3070	-0-	58	1	11194	3	Y	1667	1670	0	34
						1834	9							
03	17887 X	13494	-0-	-4393	-0-	65	1	11501	3	Y	1753	1750	0	37
						1928	9							
04	17310 X	12647	-0-	-4663	-0-	63	1	10801	3	Y	1615	1608	0	44
						6	4	1777	9					
05	15624 X	12373	-0-	-3251	-0-	65	1	10702	3	Y	1445	1100	0	38
						16	4	1590	9			351	1	
*06	14430 X	11075	-0-	-3355	-0-	40	1	9671	3	Y	1223	1218	0	44
						19	4	1345	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1538	1522	0	60
LA BANDERA RANCH UNIT A										COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH 6294 PERF. 7107 - 11848		
WELL #: 3H RRCID -> 277459														
02	6496 X	4432	-0-	-2064	-0-	279	1	3516	3	Y	579	567	0	67
						637	9							
03	7192 X	5207	-0-	-1985	-0-	365	1	4382	3	Y	418	444	0	41
						460	9							
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	303	1	3833	3	Y	374	365	0	50
						411	9							
05	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	361	1	4167	3	Y	374	377	0	47
						51	4	411	9					
*06	5040 X	3487	-0-	-1553	-0-	295	1	2753	3	Y	399	394	0	52
						439	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	538	520	0	70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA SOUTH														
WELL #: 66H RRCID -> 277499 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7851 - 13741														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	17584 X	14163	-0-	-3421	-0-	62 1	12020 3	Y	1891	1895	0		38	
						1 4	2080 9							
03	19468 X	14808	-0-	-4660	-0-	71 1	12580 3	Y	1960	1957	0		41	
						1 4	2156 9							
04	18840 X	13941	-0-	-4899	-0-	69 1	11841 3	Y	1840	1831	0		50	
						7 4	2024 9							
05	16957 X	14030	-0-	-2927	-0-	73 1	12099 3	Y	1673	1273	0	406 1	44	
						18 4	1840 9							
*06	15180 X	12216	-0-	-2964	-0-	44 1	10613 3	Y	1398	1393	0		50	
						21 4	1538 9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	789	807	0		32	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 85H RRCID -> 277529 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 88H RRCID -> 277530 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7375 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 102H RRCID -> 277587 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7700 - 14255														
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	59 1	3277 3	Y	1786	1769	0		188	
						1 4	1965 9							
03	7564 X	3526	-0-	-4038	-0-	21 1	1437 3	Y	1880	1867	0	25 8	176	
						2068 9								
04	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			Y	784	871	0		89	
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			Y	-0-	89	0		-0-	
*06	5760 X	4468	-0-	-1292	-0-	145 1	4320 3	Y	3	3	0		-0-	
						3 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4	0		-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 125H RRCID -> 277589 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7706 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
*06	14B2 EXT	3248	-0-	3248	3248	4 1	2632 3	N	542	471	0	3 1	7	
						16 4	596 9			61	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3248			N	6038	6005	0	27 1	13	
CARLA SOUTH SPUR UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 277592 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC																
CARLA SOUTH SPUR UNIT A																
WELL #: 2H RRCID -> 277594 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOGMT UNIT A											WELL #: 9H RRCID -> 277596 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 6768 - 11468					
02	16184 X	9894	-0-	-6290	-0-	71	1	8613	3	Y	1096	1151	0			44
						4	4	1206	9							
03	17918 X	10150	-0-	-7768	-0-	90	1	9178	3	Y	795	800	0			39
						7	4	875	9							
04	17340 X	10781	-0-	-6559	-0-	117	1	9937	3	Y	648	620	0			67
						14	4	713	9							
05	10943 X	7064	-0-	-3879	-0-	89	1	6445	3	Y	437	470	0			34
						49	4	481	9							
*06	10590 X	5811	-0-	-4779	-0-	54	1	5499	3	Y	226	238	0			22
						9	4	249	9							
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	426	403	0			45
SOUTH SPUR UNIT B											WELL #: 4H RRCID -> 277608 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6958 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SOUTH SPUR UNIT B											WELL #: 5H RRCID -> 277609 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOGMT UNIT A											WELL #: 6H RRCID -> 277613 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7115 - 11903					
02	12572 X	7630	-0-	-4942	-0-	58	1	6967	3	Y	546	562	0			22
						4	4	601	9							
03	13919 X	4142	-0-	-9777	-0-	32	1	3285	3	Y	748	733	0			37
						2	4	823	9							
04	10890 X	3295	-0-	-7595	-0-	27	1	2319	3	Y	860	808	0			89
						3	4	946	9							
05	8463 X	4547	-0-	-3916	-0-	48	1	3450	3	Y	930	946	0			73
						26	4	1023	9							
*06	8190 X	202	-0-	-7988	-0-	2	1	152	3	Y	44	107	0			10
						48	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1382	1252	0			140
BRISCOE CATARINA WEST											WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 277618 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 277641 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 7008 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 277644 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6983 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 277649 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7004 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7346 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	19441	-0-	19441	19441	27	1	16184	3	Y	2850	2723	0	37
						95	4	3135	9			71	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19441					Y	9103	9081	0	19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 110H RRCID -> 277683 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7753 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*06	14B2 EXT	18727	-0-	18727	18727	25 1	15411 3	91 4	3200 9	Y	2909	2748 0	19 1	38	
												104 8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18727				Y	16136	16068 0	71 1		35	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 107H RRCID -> 277684 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*06	14B2 EXT	13992	-0-	13992	13992	19 1	11577 3	68 4	2328 9	Y	2116	1997 0	13 1	28	
												78 8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13992				Y	8330	8303 0	36 1		19	
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 105H RRCID -> 277685 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 7456 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*06	14B2 EXT	13284	-0-	13284	13284	18 1	10980 3	64 4	2222 9	Y	2020	1923 0	13 1	27	
												57 8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13284				Y	6983	6964 0	31 1		15	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 1H RRCID -> 277693 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 2H RRCID -> 277694 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 7158 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 277695 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 277696 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8640 - 13470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	47460 X	30837	-0-	-16623	-0-	185 1	27215 3	Y	3110	3092	0			84
03	52545 X	31371	-0-	-21174	-0-	16 4	3421 9	Y	3009	3050	0			43
04	46230 X	29699	-0-	-16531	-0-	176 1	27867 3	Y	2758	2718	0	2 8		81
05	34131 X	29362	-0-	-4769	-0-	18 4	3310 9	Y	2628	2643	0	2 8		64
*06	33030 X	29927	-0-	-3103	-0-	172 1	26477 3	Y	2244	2240	0	1 8		67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	16 4	3034 9	Y	2252	2238	0			81
						165 1	26236 3	Y						
						70 4	2891 9	Y						
						170 1	27247 3	Y						
						42 4	2468 9	Y						
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 9H RRCID -> 277697 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8325 - 13183														
02	44800 X	28447	-0-	-16353	-0-	178 1	26268 3	Y	1805	1799	0			49
03	49600 X	27787	-0-	-21813	-0-	15 4	1986 9	Y	1779	1803	0			25
04	41880 X	26106	-0-	-15774	-0-	162 1	25651 3	Y	1500	1481	0			44
05	32829 X	26127	-0-	-6702	-0-	17 4	1957 9	Y	1379	1389	0			34
*06	30480 X	27686	-0-	-2794	-0-	158 1	24284 3	Y	1439	1430	0			42
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	14 4	1650 9	Y	1074	1078	0			38
						152 1	24393 3	Y						
						65 4	1517 9	Y						
						161 1	25902 3	Y						
						40 4	1583 9	Y						
BRISCOE CARLA RANCH UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 277699 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7221 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277705 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6911 - 11724														
02	9744 X	7828	-0-	-1916	-0-	282 1	5890 3	Y	1501	1492	0			115
03	10788 X	8934	-0-	-1854	-0-	5 4	1651 9	Y	1153	1145	0			123
04	10440 X	6299	-0-	-4141	-0-	392 1	7272 3	Y	847	873	0			97
05	8680 X	6815	-0-	-1865	-0-	2 4	1268 9	Y	764	808	0			53
*06	8640 X	5687	-0-	-2953	-0-	267 1	5099 3	Y	679	671	0			61
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	932 9	Y	657	644	0			74
						303 1	5653 3	Y						
						19 4	840 9	Y						
						240 1	4697 3	Y						
						3 4	747 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277707 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6736 - 11476														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8904 X	4338	-0-	-4566	-0-	167 1	3496 3	672 9	672 9	Y	611	598 0	2 8	47
03	6076 X	2714	-0-	-3362	-0-	112 1	2086 3	515 9	515 9	Y	468	465 0		50
04	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	242 1	4610 3	634 9	634 9	Y	576	560 0		66
05	6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	276 1	5171 3	725 9	725 9	Y	659	679 0		46
*06	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	286 1	5576 3	656 9	656 9	Y	596	588 0		54
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4				Y	571	561 0		64
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 277708 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6760 - 11445														
02	14952 X	7062	-0-	-7890	-0-	281 1	5873 3	902 9	902 9	Y	820	825 0		63
03	16554 X	8065	-0-	-8489	-0-	371 1	6887 3	806 9	806 9	Y	733	718 0		78
04	16020 X	6884	-0-	-9136	-0-	312 1	5921 3	650 9	650 9	Y	591	601 0		68
05	9920 X	6162	-0-	-3758	-0-	278 1	5187 3	679 9	679 9	Y	617	642 0		43
*06	9600 X	5815	-0-	-3785	-0-	249 1	4864 3	699 9	699 9	Y	635	622 0		56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3 4				Y	644	629 0		71
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 277721 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8416 - 13372														
02	42140 X	26854	-0-	-15286	-0-	163 1	24036 3	2641 9	2641 9	Y	2401	2391 0		65
03	44671 X	27668	-0-	-17003	-0-	158 1	25010 3	2483 9	2483 9	Y	2257	2290 0		32
04	39420 X	25844	-0-	-13576	-0-	151 1	23247 3	2432 9	2432 9	Y	2211	2178 0		65
05	32674 X	25487	-0-	-7187	-0-	144 1	22985 3	2297 9	2297 9	Y	2088	2102 0		51
*06	28770 X	26649	-0-	-2121	-0-	154 1	24578 3	1880 9	1880 9	Y	1709	1709 0		51
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	37 4				Y	1750	1738 0		63
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271														
02	53536 X	35514	-0-	-18022	-0-	213 1	31377 3	3906 9	3906 9	Y	3551	3539 0		96
03	59272 X	36558	-0-	-22714	-0-	206 1	32600 3	3731 9	3731 9	Y	3392	3440 0		48
04	49590 X	32065	-0-	-17525	-0-	185 1	28505 3	3358 9	3358 9	Y	3053	3011 0		90
05	41540 X	31862	-0-	-9678	-0-	177 1	28265 3	3345 9	3345 9	Y	3041	3057 0		74
*06	38490 X	35408	-0-	-3082	-0-	201 1	32164 3	2994 9	2994 9	Y	2722	2714 0	1 8	81
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	49 4				Y	2651	2638 0		94

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	45444 X	28234	-0-	-17210	-0-	173 1	25366 3	15 4	Y	2436	2425 0			66
03	50313 X	27137	-0-	-23176	-0-	154 1	24419 3	16 4	Y	2316	2349 0			33
04	44310 X	24261	-0-	-20049	-0-	143 1	22093 3	13 4	Y	1829	1808 0			54
05	33046 X	23220	-0-	-9826	-0-	133 1	21091 3	56 4	Y	1764	1775 0			43
*06	30240 X	23837	-0-	-6403	-0-	138 1	22089 3	34 4	Y	1433	1433 0			43
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1411	1403 0			51
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888														
02	44996 X	24611	-0-	-20385	-0-	151 1	22247 3	13 4	Y	2000	1990 0	5 8		54
03	45942 X	24163	-0-	-21779	-0-	138 1	21935 3	14 4	Y	1887	1893 0	22 8		26
04	36840 X	21941	-0-	-14899	-0-	128 1	19758 3	12 4	Y	1857	1826 0	2 8		55
05	29791 X	20726	-0-	-9065	-0-	116 1	18536 3	50 4	Y	1840	1850 0			45
*06	27750 X	20082	-0-	-7668	-0-	115 1	18480 3	29 4	Y	1325	1330 0			40
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1352	1344 0			48
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726														
02	39704 X	28706	-0-	-10998	-0-	174 1	25579 3	14 4	Y	2672	2658 0			72
03	43958 X	28863	-0-	-15095	-0-	162 1	25714 3	17 4	Y	2700	2734 0			38
04	39330 X	27934	-0-	-11396	-0-	162 1	24947 3	14 4	Y	2555	2518 0			75
05	32798 X	28359	-0-	-4439	-0-	159 1	25358 3	68 4	Y	2522	2535 0			62
*06	30750 X	29767	-0-	-983	-0-	169 1	27206 3	42 4	Y	2136	2133 0	1 8		63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2158	2145 0			76
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 277764 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8754 - 12825														
02	48384 X	23556	-0-	-24828	-0-	147 1	21551 3	12 4	Y	1678	1674 0			45
03	50592 X	22547	-0-	-28045	-0-	131 1	20754 3	14 4	Y	1498	1522 0			21
04	38940 X	20390	-0-	-18550	-0-	124 1	18983 3	11 4	Y	1156	1143 0			34
05	30163 X	19453	-0-	-10710	-0-	112 1	17925 3	48 4	Y	1244	1248 0			30
*06	26220 X	19672	-0-	-6548	-0-	115 1	18436 3	28 4	Y	994	994 0			30
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	954	950 0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	50960 X	29929	-0-	-21031	-0-	183 1	26908 3	15 4	2823 9	Y	2566	2553 0		69
03	54901 X	30411	-0-	-24490	-0-	173 1	27316 3	18 4	2904 9	Y	2640	2672 0		37
04	44790 X	30508	-0-	-14282	-0-	180 1	27587 3	16 4	2725 9	Y	2477	2441 0		73
05	35898 X	28921	-0-	-6977	-0-	166 1	26396 3	70 4	2289 9	Y	2081	2103 0		51
*06	32460 X	32460	-0-	-0-	-0-	187 1	29787 3	45 4	2441 9	Y	2219	2204 0		66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2094	2085 0		75
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237														
02	43568 X	27093	-0-	-16475	-0-	169 1	24954 3	14 4	1956 9	Y	1778	1771 0		48
03	48236 X	26621	-0-	-21615	-0-	155 1	24503 3	16 4	1947 9	Y	1770	1793 0		25
04	40530 X	24868	-0-	-15662	-0-	151 1	23006 3	14 4	1697 9	Y	1543	1523 0		45
05	30597 X	22273	-0-	-8324	-0-	129 1	20547 3	55 4	1542 9	Y	1402	1413 0		34
*06	29040 X	22638	-0-	-6402	-0-	132 1	21107 3	32 4	1367 9	Y	1243	1239 0	1 8	38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1449	1434 0		53
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441														
02	29092 X	24935	-0-	-4157	-0-	99 1	21961 3	2875 9		Y	2614	2600 0		76
03	26970 X	22625	-0-	-4345	-0-	86 1	19786 3	2753 9		Y	2503	2495 0		84
04	30960 X	21958	-0-	-9002	-0-	76 1	19213 3	14 4	2655 9	Y	2414	2414 0		84
05	31992 X	22897	-0-	-9095	-0-	86 1	20283 3	96 4	2432 9	Y	2211	2230 0		65
*06	30960 X	21309	-0-	-9651	-0-	66 1	19038 3	15 4	2190 9	Y	1991	1984 0		72
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	678	726 0		24
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277780 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7722 - 12069														
02	6401 X	6401	-0-	-0-	-0-	329 1	5360 3	1 4	711 9	Y	646	659 0		51
03	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	334 1	5858 3	2 4	782 9	Y	711	696 0		66
04	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	339 1	5753 3	890 9		Y	809	803 0		72
05	6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	334 1	5518 3	58 4	982 9	Y	893	912 0		53
*06	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	380 1	6375 3	938 9		Y	853	847 0		58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	685	701 0		42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
LA BANDERA RANCH															
WELL #: 4H RRCID -> 277782 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6513 - 11941															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	3024 X	-0-	-0-	-3024	-0-					Y	-0-				-0-
03	2666 X	21	-0-	-2645	-0-	1	1	20	3	Y	-0-				-0-
04	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-				-0-
05	465 X	465	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	Y	182	60	1		122
						200	9								
*06	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	17	1	1252	3	Y	459	416	1		165
						505	9								
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	469	458	1		176
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 126H RRCID -> 277784 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 7684 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	5096	-0-	5096	5096	7	1	4174	3	N	810	719	0	5	10
						24	4	891	9			76	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5096					N	8745	8697	0	38	20
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 104H RRCID -> 277785 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 7504 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	42779	-0-	42779	42779	59	1	35831	3	Y	6072	5871	0	40	81
						210	4	6679	9			80	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42779					Y	11156	11163	0	49	25
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 111H RRCID -> 277822 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	2425	-0-	2425	2425	3	1	2045	3	Y	332	275	0	2	3
						12	4	365	9			52	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2425					Y	6793	6752	0	30	14
BRISCOE CATARINA NORTH													WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	2310	-0-	2310	2310	3	1	1766	3	Y	483	438	0	3	6
						10	4	531	9			36	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2310					Y	10364	10302	0	45	23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 7762 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	941	-0-	941	941	1	1	751	3	Y	167	128	0	1 1	2
						5	4	184	9			36	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	941				Y	8066	8014	0	35	1	19

MAUND RANCH 18 UNIT														6387 PERF. 6801 - 11344	
WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344															
02	8792 X	5565	-0-	-3227	-0-	197	1	4102	3	Y	1147	1101	0		88
						4	4	1262	9						
03	8308 X	5134	-0-	-3174	-0-	155	1	2880	3	Y	1907	1792	0		203
						1	4	2098	9						
04	5790 X	5244	-0-	-546	-0-	188	1	3578	3	Y	1343	1392	0		154
						1	4	1477	9						
05	7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	318	1	5944	3	Y	1362	1421	0		95
						20	4	1498	9						
*06	7222 X	7222	-0-	-0-	-0-	299	1	5824	3	Y	996	1000	0		91
						3	4	1096	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	919	906	0			104

MAUND RANCH 18 UNIT														6327 PERF. 6692 - 11606	
WELL #: 1H RRCID -> 277832 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6692 - 11606															
02	10780 X	7226	-0-	-3554	-0-	277	1	5799	3	Y	1040	1088	0	1 8	79
						6	4	1144	9						
03	11811 X	7301	-0-	-4510	-0-	323	1	6006	3	Y	882	867	0		94
						2	4	970	9						
04	9450 X	8541	-0-	-909	-0-	334	1	6358	3	Y	1679	1579	0	1 8	193
						2	4	1847	9						
05	10004 X	10004	-0-	-0-	-0-	406	1	7568	3	Y	1822	1888	0		127
						26	4	2004	9						
*06	12916 X	12916	-0-	-0-	-0-	546	1	10649	3	Y	1559	1539	0	7 8	139
						6	4	1715	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1611	1571	0			179

DIAMOND H STATE														7531 PERF. 8043 - 12147	
WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8043 - 12147															
02	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	45	1	5878	3	Y	553	561	1		21
						3	4	608	9						
03	7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	52	1	6572	3	Y	1048	1017	1		52
						9	4	1153	9						
04	7350 X	6218	-0-	-1132	-0-	28	1	5237	3	Y	865	890	1		27
						1	4	952	9						
05	7595 X	5807	-0-	-1788	-0-	54	1	4892	3	Y	777	771	1		33
						6	4	855	9						
*06	7530 X	1722	-0-	-5808	-0-	25	1	1536	3	Y	139	163	1		9
						8	4	153	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	55	62	1			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277859 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6680 - 11598														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4872 X	4180	-0-	-692	-0-	181 1	3780 3	215 9	215 9	Y	195	169 0	20 8	13
03	5177 X	4262	-0-	-915	-0-	207 1	3844 3	210 9	210 9	Y	191	179 0	5 8	20
04	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	204 1	3880 3	245 9	245 9	Y	223	212 0	6 8	25
05	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	238 1	4442 3	250 9	250 9	Y	227	234 0	2 8	16
*06	4470 X	2377	-0-	-2093	-0-	100 1	1961 3	315 9	315 9	Y	286	275 0	1 8	26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4				Y	260	255 0		31
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277860 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6701 - 11581														
02	9800 X	6446	-0-	-3354	-0-	260 1	5430 3	751 9	751 9	Y	683	710 0		52
03	10850 X	4920	-0-	-5930	-0-	227 1	4215 3	477 9	477 9	Y	434	440 0		46
04	9900 X	6045	-0-	-3855	-0-	271 1	5173 3	600 9	600 9	Y	545	528 0		63
05	10230 X	6457	-0-	-3773	-0-	296 1	5520 3	622 9	622 9	Y	565	589 0		39
*06	9900 X	5388	-0-	-4512	-0-	234 1	4566 3	586 9	586 9	Y	533	525 0		48
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4				Y	620	599 0		69
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277861 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6855 - 11437														
02	8148 X	5942	-0-	-2206	-0-	229 1	4778 3	930 9	930 9	Y	845	849 0		65
03	7347 X	5554	-0-	-1793	-0-	242 1	4509 3	802 9	802 9	Y	729	716 0		78
04	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	226 1	4292 3	779 9	779 9	Y	708	705 0		81
05	6572 X	5551	-0-	-1021	-0-	240 1	4476 3	820 9	820 9	Y	745	774 0		52
*06	6360 X	4898	-0-	-1462	-0-	208 1	4049 3	639 9	639 9	Y	581	580 0		53
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4				Y	661	640 0		74
MAUND RANCH 18 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 277866 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6981 - 11853														
02	5376 X	4786	-0-	-590	-0-	202 1	4211 3	369 9	369 9	Y	335	349 0		26
03	5952 X	4616	-0-	-1336	-0-	223 1	4161 3	231 9	231 9	Y	210	214 0		22
04	5760 X	3327	-0-	-2433	-0-	153 1	2921 3	252 9	252 9	Y	229	225 0		26
05	5301 X	3547	-0-	-1754	-0-	166 1	3095 3	275 9	275 9	Y	250	259 0		17
*06	5130 X	714	-0-	-4416	-0-	11 4	497 3			Y	174	176 0		15
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	191 9				Y	199	193 0		21

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 7726 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*06	14B2 EXT	1301	-0-	1301	1301	2 1	1003 3	Y	264	220 0	1 1	4			
						6 4	290 9			39 8					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1301			Y	7746	7698 0	35 1	17			
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496	
02	18144 X	8727	-0-	-9417	-0-	44 1	6895 3	Y	1625	1612 0		69			
						1788 9									
03	20088 X	8845	-0-	-11243	-0-	45 1	7249 3	Y	1410	1436 0		43			
						1551 9									
04	15480 X	7548	-0-	-7932	-0-	37 1	6141 3	Y	1245	1240 0		48			
						1370 9									
05	9672 X	9100	-0-	-572	-0-	54 1	7660 3	Y	1260	1240 0		68			
						1386 9									
*06	11846 X	11846	-0-	-0-	-0-	59 1	9620 3	Y	1970	1975 0		63			
						2167 9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1441	1436 0		68			
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 277930 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 277932 COMPL. DATE 07/06/2015 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	112H	RRCID ->	277936	COMPL. DATE	06/06/2015	TOTAL	DEPTH	7756	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*06	14B2	EXT	3355	-0-	3355	3355			5 1	2769 3		Y	514	452 0		3 1		7	
									16 4	565 9				52 8					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3355						Y	16322	16222 0		71 1		36	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	128H	RRCID ->	277972	COMPL. DATE	07/05/2015	TOTAL	DEPTH	7426	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*06	14B2	EXT	54058	-0-	54058	54058			70 1	42719 3		Y	10016	9724 0		67 1		134	
									251 4	11018 9				91 8					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54058						Y	23420	23400 0		103 1		51	
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	130H	RRCID ->	277973	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	7383	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	129H	RRCID ->	277975	COMPL. DATE	07/11/2015	TOTAL	DEPTH	7419	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*06	14B2	EXT	24513	-0-	24513	24513			36 1	21935 3		Y	2194	2076 0		15 1		28	
									129 4	2413 9				75 8					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	24513						Y	3449	3455 0		15 1		7	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	130H	RRCID ->	277976	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL	DEPTH	7413	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*06	14B2	EXT	18536	-0-	18536	18536			25 1	15038 3		Y	3077	2936 0		21 1		39	
									88 4	3385 9				81 8					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	18536						Y	7611	7602 0		34 1		14	
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	131H	RRCID ->	277977	COMPL. DATE	06/18/2015	TOTAL	DEPTH	7686	PERF.	N/A					
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
*06	14B2	EXT	6225	-0-	6225	6225			9 1	5553 3		Y	573	496 0		3 1		7	
									33 4	630 9				67 8					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6225						Y	7491	7449 0		33 1		16	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 136H RRCID -> 277982 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 12708														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24248 X	19099	-0-	-5149	-0-	158 1	16914 3	Y	1833	1844	0	7	8	62
03	23188 X	19059	-0-	-4129	-0-	11 4	2016 9	Y	2121	2073	0	36	8	74
04	22440 X	13903	-0-	-8537	-0-	163 1	16561 3	Y	1047	1048	0	6	8	67
05	23188 X	-0-	-0-	-23188	-0-	2 4	2333 9	Y	7	67	0	7	8	-0-
*06	20460 X	739	-0-	-19721	-0-	92 1	12658 3	Y	77	58	0	18	8	1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	649 3	Y	9	10	0			-0-
						4 4	85 9	Y						
FOGMT														
WELL #: 54SP RRCID -> 278005 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6837 - 12529														
02	20216 X	7785	-0-	-12431	-0-	224 1	7019 3	Y	493	541	0	1	8	44
03	20243 X	-0-	-0-	-20243	-0-	542 9		Y	-0-	44	0			-0-
04	17400 X	6874	-0-	-10526	-0-	181 1	5871 3	Y	747	690	0			57
05	14725 X	12111	-0-	-2614	-0-	822 9		Y	1143	1113	0			87
*06	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	110 1	10744 3	Y	833	823	0			97
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1257 9		Y	1273	1271	0			99
						34 1	8629 3	Y						
						916 9		Y						
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 133H RRCID -> 278006 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7887 - 12756														
02	23268 X	15422	-0-	-7846	-0-	125 1	13434 3	Y	1685	1707	0			57
03	23436 X	16919	-0-	-6517	-0-	9 4	1854 9	Y	1708	1704	0			61
04	16830 X	11975	-0-	-4855	-0-	147 1	14891 3	Y	1208	1191	0			78
05	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-	2 4	1879 9	Y	-0-	78	0			-0-
*06	16830 X	16303	-0-	-527	-0-	78 1	10567 3	Y	1608	1576	0	11	1	21
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1329 9	Y	1161	1175	0	5	1	2
						24 1	14426 3	Y						
						84 4	1769 9	Y						
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 278009 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7363 - 12352														
02	30520 X	13422	-0-	-17098	-0-	72 1	11285 3	Y	1877	1856	0			79
03	33790 X	12165	-0-	-21625	-0-	2065 9		Y	1954	1974	0			59
04	26520 X	11100	-0-	-15420	-0-	61 1	9955 3	Y	1906	1891	0			74
05	21173 X	16795	-0-	-4378	-0-	2149 9		Y	2223	2178	0			119
*06	14850 X	7821	-0-	-7029	-0-	54 1	8949 3	Y	1012	1097	0			35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2097 9		Y	1388	1360	0			63
						100 1	14250 3	Y						
						2445 9		Y						
						41 1	6667 3	Y						
						1113 9		Y						
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 278027 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 6896 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 49H RRCID -> 278028 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 8834 - 15755															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
02	14B2 EXT	5771	-0-	5771	10164	80	1	4777	3	Y	831	823	0	18	
						914	9								
03	14B2 EXT	6815	-0-	6815	16979	91	1	4984	3	Y	1582	1566	0	34	
						1740	9								
04	14B2 EXT	6390	-0-	6390	23369	95	1	4822	3	Y	1339	1345	0	28	
						1473	9								
05	28169 X	4800	-0-	-23369	-0-	122	1	3336	3	Y	1220	1208	0	40	
						1342	9								
*06	6600 X	3386	-0-	-3214	-0-	109	1	2694	3	Y	529	542	0	1 8	26
						1	4	582	9						
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	863	882	0	7	
SOUTH SPUR UNIT B														WELL #: 3H RRCID -> 278031 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 124H RRCID -> 278032 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
*06	14B2 EXT	4010	-0-	4010	4010	5	1	3239	3	Y	679	594	0	4 1	8
						19	4	747	9			73	8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4010					Y	7983	7939	0	35 1	17
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 125H RRCID -> 278039 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8374 - 14512	
02	22708 X	15299	-0-	-7409	-0-	59	1	13044	3	Y	1996	1992	0	58	
						2196	9								
03	25141 X	15537	-0-	-9604	-0-	58	1	13360	3	Y	1926	1920	0	64	
						2119	9								
04	23790 X	10569	-0-	-13221	-0-	36	1	8967	3	Y	1417	1431	0	50	
						7	4	1559	9						
05	19561 X	12384	-0-	-7177	-0-	42	1	10079	3	Y	2014	2005	0	59	
						48	4	2215	9						
*06	21207 X	21207	-0-	-0-	-0-	61	1	17488	3	Y	3313	3247	0	6 8	119
						14	4	3644	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3677	3667	0	129	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 126H RRCID -> 278040 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7810 - 13552	
02	21700 X	19280	-0-	-2420	-0-	76	1	16662	3	Y	2311	2299	0	67	
						2542	9								
03	24025 X	20295	-0-	-3730	-0-	74	1	17047	3	Y	2885	2856	0	96	
						3174	9								
04	23250 X	16897	-0-	-6353	-0-	58	1	14628	3	Y	2000	2026	0	70	
						11	4	2200	9						
05	24025 X	14980	-0-	-9045	-0-	57	1	13485	3	Y	1249	1282	0	37	
						64	4	1374	9						
*06	22410 X	6747	-0-	-15663	-0-	22	1	6422	3	Y	271	297	0	11	
						5	4	298	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	721	707	0	25	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 97H RRCID -> 278041 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 7421 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 128H RRCID -> 278042 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7724 - 13862														
02	20832 X	16321	-0-	-4511	-0-	62	1	13895	3	Y	2149	2143	0	62
						2364	9							
03	23064 X	11866	-0-	-11198	-0-	44	1	9965	3	Y	1688	1694	0	56
						1857	9							
04	20850 X	8044	-0-	-12806	-0-	28	1	7141	3	Y	791	819	0	28
						5	4	870	9					
05	19065 X	13678	-0-	-5387	-0-	51	1	12170	3	Y	1273	1264	0	37
						57	4	1400	9					
*06	23539 X	23539	-0-	-0-	-0-	70	1	20187	3	Y	2969	2901	0	106
						16	4	3266	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	872	945	0	33
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 1H RRCID -> 278046 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6923 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278047 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 278048 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 6942 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 5H RRCID -> 278049 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6692 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 131H RRCID -> 278056 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7790 - 13353														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	30240 X	29604	-0-	-636	-0-	117 1	26069 3	Y	3107	3080 0				90
03	33480 X	25832	-0-	-7648	-0-	3418 9	22766 3	Y	2698	2698 0				90
04	32070 X	19422	-0-	-12648	-0-	98 1	16707 3	Y	2396	2402 0				84
05	32767 X	16251	-0-	-16516	-0-	2968 9	14295 3	Y	1662	1697 0				49
*06	31710 X	16061	-0-	-15649	-0-	67 1	1828 9	Y	1685	1672 0				63
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	14146 3	Y	513	554 0				22
						60 1	1854 9							
						68 4								
						11 4								
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 132H RRCID -> 278057 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7680 - 12931														
02	12656 X	8610	-0-	-4046	-0-	32 1	7080 3	N	1362	1340 0				39
03	14012 X	7559	-0-	-6453	-0-	1498 9	6676 3	N	775	788 0				26
04	10110 X	6882	-0-	-3228	-0-	30 1	5998 3	N	777	776 0				27
05	10447 X	6255	-0-	-4192	-0-	853 9	5305 3	N	821	824 0				24
*06	10110 X	5021	-0-	-5089	-0-	24 1	903 9	N	604	606 0				22
07	9548 X	-0-	-0-	-9548	-0-	5 4	4338 3	N	720	717 0				25
						22 1	664 9							
						25 4								
						16 1								
						3 4								
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 278092 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 278093 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 6980 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
SOUTH SPUR RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 278094 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 6973 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 122H RRCID -> 278096 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7714 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	2492	-0-	2492	2492	4	1	2051	3	Y	387	306	0	4
						11	4	426	9			75	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2492					Y	7704	7658	0	16
													2	1
													34	1
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 89H RRCID -> 278097 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278100 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUTH SPUR UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 278101 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOGMT UNIT A														
WELL #: 8H RRCID -> 278103 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6682 - 11722														
02	8624 X	5568	-0-	-3056	-0-	41	1	4941	3	Y	531	522	0	20
						2	4	584	9					
03	9548 X	5520	-0-	-4028	-0-	48	1	4908	3	Y	510	499	0	25
						3	4	561	9					
04	7140 X	5452	-0-	-1688	-0-	58	1	4907	3	Y	436	412	0	45
						7	4	480	9					
05	7378 X	254	-0-	-7124	-0-	3	1	212	3	Y	34	76	0	3
						2	4	37	9					
*06	6630 X	4883	-0-	-1747	-0-	45	1	4603	3	Y	207	192	0	18
						7	4	228	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	206	202	0	22

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC																																		
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C																																		
WELL #: 11H															RRCID -> 278111					COMPL. DATE 04/02/2016					TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8461 - 13537									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	38808 X	21776	-0-	-17032	-0-		135	12	19850	3	Y	1617	1614	0			44																	
03	42966 X	20281	-0-	-22685	-0-		115	12	18288	3	Y	1696	1716	0			24																	
04	35460 X	19409	-0-	-16051	-0-		114	10	17419	3	Y	1696	1670	0			50																	
05	33852 X	24844	-0-	-9008	-0-		145	10	1866	9	Y	1412	1427	0			35																	
*06	30258 X	30258	-0-	-0-	-0-		171	62	23084	3	Y	2376	2337	0	4	8	69																	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		42	4	1553	9	Y	1329	1351	0			47																	
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 134H					RRCID -> 278127					COMPL. DATE 05/11/2016					TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7919 - 12660				
02	29036 X	14828	-0-	-14208	-0-		122	9	13092	3	Y	1459	1476	0			50																	
03	29853 X	13908	-0-	-15945	-0-		120	2	12265	3	Y	1383	1384	0			49																	
04	25470 X	12990	-0-	-12480	-0-		87	2	11790	3	Y	1010	994	0			65																	
05	23963 X	-0-	-0-	-23963	-0-				1111	9	Y	-0-	65	0			-0-																	
*06	18540 X	9021	-0-	-9519	-0-		13	47	7936	3	Y	932	913	0	6	1	13																	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				1025	9	Y	446	456	0	2	1	1																	
BRISCOE CATARINA NORTH															WELL #: 132H					RRCID -> 278128					COMPL. DATE 06/22/2015					TOTAL DEPTH 7693 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																	
*06	14B2 EXT	2369	-0-	2369	2369		3	10	1723	3	Y	575	508	0	3	1	7																	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2369			4	633	9	Y	12814	12737	0	56	1	28																	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 278129					COMPL. DATE 02/26/2016					TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7243 - 12127				
02	24248 X	9426	-0-	-14822	-0-		47	1920	7459	3	N	1745	1743	0			74																	
03	26846 X	11651	-0-	-15195	-0-		59	1	9637	3	N	1777	1797	0			54																	
04	22230 X	10660	-0-	-11570	-0-		1955	9	8715	3	N	1721	1708	0			67																	
05	18073 X	10224	-0-	-7849	-0-		52	1	8423	3	N	1584	1566	0			85																	
*06	14910 X	12439	-0-	-2471	-0-		1893	9	59	1	N	1991	2012	0			65																	
07	11656 X	-0-	-0-	-11656	-0-		1742	9	62	1	N	1445	1442	0			68																	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															WELL #: 7H					RRCID -> 278130					COMPL. DATE 06/21/2015					TOTAL DEPTH 6833 PERF. N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 278167 COMPL. DATE 04/29/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	21938	-0-	21938	21938	84	1	17459	3	Y	3985	4039	0		30
						11	4	4384	9						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21938					Y	5879	5858	0		51
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 1H RRCID -> 278168 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 7287 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	11009	-0-	11009	11009	37	1	7804	3	Y	2875	2916	0		20
						5	4	3163	9						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11009					Y	6590	6555	0		55
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 2H RRCID -> 278169 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	18870	-0-	18870	18870	70	1	14440	3	Y	3955	3990	0		27
						9	4	4351	9						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18870					Y	3037	3039	0		25
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 278181 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7245 - 12189															
02	24836 X	11429	-0-	-13407	-0-	63	1	9870	3	N	1360	1356	0		57
						1496	9								
03	27497 X	10914	-0-	-16583	-0-	57	1	9254	3	N	1457	1470	0		44
						1603	9								
04	18000 X	9593	-0-	-8407	-0-	47	1	7874	3	N	1520	1505	0		59
						1672	9								
05	12648 X	8032	-0-	-4616	-0-	47	1	6706	3	N	1163	1160	0		62
						1279	9								
*06	12240 X	8875	-0-	-3365	-0-	47	1	7606	3	N	1111	1137	0		36
						1222	9								
07	12648 X	-0-	-0-	-12648	-0-					N	595	603	0		28
STUMBERG RANCH UNIT C															
WELL #: 4H RRCID -> 278189 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7268 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	29892	-0-	29892	29892	107	1	22339	3	Y	6755	6816	0		48
						15	4	7431	9						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29892					Y	8224	8202	0		70

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																
STUMBERG RANCH UNIT C																
WELL #: 5H RRCID -> 278191 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7079 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	19731	-0-	19731	19731	70	1	14736	3	Y	4468	4473	0			33
						10	4	4915	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19731					Y	3074	3080	0			27
STUMBERG RANCH UNIT C																
WELL #: 6H RRCID -> 278195 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	26622	-0-	26622	26622	93	1	19470	3	Y	6405	6464	0			46
						13	4	7046	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26622					Y	8578	8551	0			73
STUMBERG RANCH UNIT C																
WELL #: 7H RRCID -> 278196 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	29871	-0-	29871	29871	106	1	22323	3	Y	6752	6810	0			49
						15	4	7427	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29871					Y	7554	7537	0			66
STUMBERG RANCH UNIT C																
WELL #: 8H RRCID -> 278197 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7069 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	15050	-0-	15050	15050	55	1	11484	3	Y	3185	3191	0			23
						7	4	3504	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15050					Y	1891	1897	0			17
STUMBERG RANCH UNIT C																
WELL #: 10H RRCID -> 278198 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 7203 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	28814	-0-	28814	28814	85	1	17796	3	Y	9928	9933	0			71
						12	4	10921	9							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	28814					Y	5308	5333	0			46
BRISCOE CATARINA WEST																
WELL #: 84H RRCID -> 278219 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 87H RRCID -> 278220 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 86H RRCID -> 278222 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 278223 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 7767 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7314 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 69H RRCID -> 278233 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8666 - 14375														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15234 06/25/2016														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 45H RRCID -> 278246 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7785 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 96H RRCID -> 278259 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 97H RRCID -> 278262 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 7702 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450															
02	25452	X	15695	-0-	-9757	-0-	125	1	13403	3	Y	1962	1977	0	67
							9	4	2158	9					
03	26381	X	15178	-0-	-11203	-0-	130	1	13293	3	Y	1594	1604	0	57
							2	4	1753	9					
04	25350	X	13922	-0-	-11428	-0-	94	1	12660	3	Y	1060	1049	0	68
							2	4	1166	9					
05	26195	X	-0-	-0-	-26195	-0-					Y	-0-	68	0	-0-
*06	21840	X	1905	-0-	-19935	-0-	3	1	1679	3	Y	194	190	0	3
							10	4	213	9					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	22	0		-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 38H RRCID -> 278282 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 98H RRCID -> 278294 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 7888 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 37H RRCID -> 278296 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 7794 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 100H RRCID -> 278310 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE COCHINA WEST RANCH																
WELL #: 32H													RRCID -> 278312		COMPL. DATE 01/09/2015	
													TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA BANDERA RANCH													WELL #: 6H		RRCID -> 278313	
													COMPL. DATE 05/29/2011		TOTAL DEPTH 6424	
													PERF. 7136 - 11509			
02	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	31	1	2451	3	N	526	504	1			99
						579	9									
03	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	36	1	3242	3	N	550	500	1			149
						605	9									
04	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	27	1	2738	3	N	695	757	1			87
						765	9									
05	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	21	1	2483	3	N	694	618	1			163
						33	4	763	9							
*06	2970 X	2201	-0-	-769	-0-	15	1	1666	3	N	473	495	1			141
						520	9									
07	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	2	104	1			39
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 34H		RRCID -> 278320	
													COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 7774	
													PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 35H		RRCID -> 278321	
													COMPL. DATE 12/25/2014		TOTAL DEPTH 7788	
													PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH													WELL #: 133H		RRCID -> 278325	
													COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH 8334	
													PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12596	12499	0			97
BRISCOE COCHINA WEST RANCH													WELL #: 46H		RRCID -> 278329	
													COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 7840	
													PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 278330 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7519 PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 84H RRCID -> 278331 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7599 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 86H RRCID -> 278339 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 7577 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 87H RRCID -> 278340 COMPL. DATE 12/14/2014 TOTAL DEPTH 7626 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 134H RRCID -> 278341 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7357	7300 0	57
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 278354 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 7570 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 278355 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 7572 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102												
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	83H	RRCID ->	278359	COMPL. DATE	12/16/2014	TOTAL DEPTH	7584	PERF.	N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	99H	RRCID ->	278369	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	7869	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	80H	RRCID ->	278373	COMPL. DATE	11/27/2014	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	143H	RRCID ->	278376	COMPL. DATE	02/21/2015	TOTAL DEPTH	8403	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11663	11573	0			90
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	145HR	RRCID ->	278378	COMPL. DATE	02/28/2015	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9479	9406	0			73
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	31H	RRCID ->	278380	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	7814	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRISCOE COCHINA WEST RANCH				WELL #:	33H	RRCID ->	278381	COMPL. DATE	01/04/2015	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	N/A				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 85H RRCID -> 278383 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7566 PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 147H RRCID -> 278384 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 8397 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7401	7344	0		57
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 144H RRCID -> 278388 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2	2	8		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2666	2646	0		20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 138H RRCID -> 278422 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8275 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5883	5837	0		46
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 142H RRCID -> 278436 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3457	3431	0		26
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 146H RRCID -> 278448 COMPL. DATE 06/02/2015 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A															
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2500	2481	0		19

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	31640 X	10194	-0-	-21446	-0-	53	1	8340	3	N	1637	1612	0	69	
						1801	9								
03	30504 X	12552	-0-	-17952	-0-	63	1	10181	3	N	2098	2103	0	64	
						2308	9								
04	22980 X	12938	-0-	-10042	-0-	63	1	10576	3	N	2090	2073	0	81	
						2299	9								
05	12741 X	5691	-0-	-7050	-0-	33	1	4628	3	N	936	967	0	50	
						1030	9								
*06	12150 X	10992	-0-	-1158	-0-	57	1	9241	3	N	1540	1542	0	48	
						1694	9								
07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	1926	1886	0	88	
CARLA SOUTH SPUR UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 278479 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 6808 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SOUTH SPUR RANCH														WELL #: 4H RRCID -> 278481 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
BRISCOE CATARINA WEST														WELL #: 91H RRCID -> 278486 COMPL. DATE 03/23/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 79H RRCID -> 278509 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 7567 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
ROGERS DENTONIO 31 UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 6904 PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: DIMMIT											
SN EF MAVERICK, LLC																							
BRISCOE CATARINA WEST																							
WELL #: 90H										RRCID -> 278528		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 93H		RRCID -> 278529		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BRISCOE CATARINA WEST												WELL #: 96H		RRCID -> 278531		COMPL. DATE 01/05/2015		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
BRISCOE METCALF UNIT												WELL #: 3H		RRCID -> 278532		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH		7757		PERF. 7957 - 13990	
02	37380 X	24203	-0-	-13177	-0-	-0-		129	1	20099	3	Y	3614	3594	1			133					
								3975	9														
03	41385 X	36273	-0-	-5112	-0-	-0-		160	1	31514	3	Y	4181	4173	1			141					
								4599	9														
04	40050 X	30362	-0-	-9688	-0-	-0-		142	1	26766	3	Y	3140	3168	1			113					
								3454	9														
05	41385 X	33086	-0-	-8299	-0-	-0-		127	1	30305	3	Y	2413	2441	1			85					
								2654	9														
*06	38280 X	12687	-0-	-25593	-0-	-0-		72	1	11264	3	Y	1228	1249	0			64					
								1351	9														
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2118	2046	0			136					
BRISCOE METCALF UNIT												WELL #: 4H		RRCID -> 278533		COMPL. DATE 04/22/2016		TOTAL DEPTH		7744		PERF. 7871 - 14008	
02	37632 X	29246	-0-	-8386	-0-	-0-		166	1	25699	3	Y	3074	3076	1			113					
								3381	9														
03	41664 X	37717	-0-	-3947	-0-	-0-		171	1	33690	3	Y	3505	3499	1			119					
								3856	9														
04	38220 X	34169	-0-	-4051	-0-	-0-		160	1	30248	3	Y	3419	3415	1			123					
								3761	9														
05	40451 X	40451	-0-	-0-	-0-	-0-		159	1	37832	3	Y	2236	2280	1			79					
								2460	9														
*06	43559 X	43559	-0-	-0-	-0-	-0-		248	1	39081	3	Y	3845	3731	0			193					
								4230	9														
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1988	2045	0			136					
BRISCOE COCHINA EAST RANCH												WELL #: 135H		RRCID -> 278585		COMPL. DATE 03/14/2015		TOTAL DEPTH		8298		PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	11725	11634	0			91					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 39H RRCID -> 278595 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8844 - 13315														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	21252 X	17839	-0-	-3413	-0-	50 1	17430 3	Y			326	331 0		27
03	23529 X	18413	-0-	-5116	-0-	359 9								
04	25020 X	19367	-0-	-5653	-0-	52 1	17992 3	Y			335	343 0		19
05	25854 X	22386	-0-	-3468	-0-	369 9								
*06	28651 X	28651	-0-	-0-	-0-	49 1	19002 3	Y			287	283 0		23
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	316 9								
						44 1	21836 3	Y			460	445 0		38
						506 9								
						40 1	27954 3	Y			596	551 0	2 8	81
						1 4	656 9							
								Y			432	447 0		66
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 42H RRCID -> 278606 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8746 - 14824														
02	40740 X	33634	-0-	-7106	-0-	93 1	32533 3	Y			916	923 0		76
03	45105 X	37537	-0-	-7568	-0-	1008 9								
04	43650 X	40808	-0-	-2842	-0-	105 1	36398 3	Y			940	963 0		53
05	44392 X	39041	-0-	-5351	-0-	1034 9								
*06	36330 X	35402	-0-	-928	-0-	103 1	39779 3	Y			842	827 0		68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	926 9								
						75 1	37618 3	Y			1225	1191 0		102
						1348 9								
						49 1	34300 3	Y			956	914 0	9 8	135
						1 4	1052 9							
								Y			956	949 0		142
RANCHO ENCANTADO UNIT A WELL #: 43H RRCID -> 278617 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8642 - 15937														
02	56112 X	45811	-0-	-10301	-0-	129 1	44821 3	Y			783	781 0	6 8	65
03	62124 X	49669	-0-	-12455	-0-	861 9								
04	58620 X	48800	-0-	-9820	-0-	141 1	48645 3	Y			803	801 0	23 8	44
05	60264 X	51379	-0-	-8885	-0-	883 9								
*06	49080 X	48616	-0-	-464	-0-	123 1	47922 3	Y			685	673 0	1 8	55
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	754 9							
						101 1	50332 3	Y			860	843 0		72
						946 9								
						68 1	47761 3	Y			714	681 0	4 8	101
						2 4	785 9							
								Y			666	667 0		100
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 24H RRCID -> 278619 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8692 - 19506														
02	48048 X	45030	-0-	-3018	-0-	101 1	43017 3	Y			1738	1723 0		71
03	51646 X	47931	-0-	-3715	-0-	1912 9								
04	50430 X	45311	-0-	-5119	-0-	106 1	45892 3	Y			1755	1748 0		78
05	54929 X	54929	-0-	-0-	-0-	2 4	1931 9							
*06	50430 X	50229	-0-	-201	-0-	105 1	43597 3	Y			1462	1478 0		62
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	1608 9							
						106 1	53123 3	Y			1545	1534 0		73
						1700 9								
						48790 3	1 4	Y			1307	1311 0	5 8	64
						1438 9								
								Y			1108	1112 0		60

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 106H RRCID -> 278628 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7485 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*06	14B2 EXT	13175	-0-	13175	13175	18	1	11105	3	Y	1806	1687	0	12	1
						65	4	1987	9			84	8		23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13175				Y	6911	6889	0	30	1	15
BRISCOE CATARINA NORTH															
WELL #: 109H RRCID -> 278635 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 7462 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
*06	14B2 EXT	18948	-0-	18948	18948	26	1	15808	3	Y	2746	2621	0	18	1
						93	4	3021	9			71	8		36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18948				Y	7987	7970	0	35	1	18
ROGERS DENTONIO 31 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 278641 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7515 - 12459															
02	26264 X	9260	-0-	-17004	-0-	47	1	7399	3	Y	1649	1644	0		70
						1814	9								
03	29078 X	8998	-0-	-20080	-0-	46	1	7458	3	Y	1358	1387	0		41
						1494	9								
04	17460 X	6883	-0-	-10577	-0-	38	1	6304	3	Y	492	514	0		19
						541	9								
05	17794 X	5760	-0-	-12034	-0-	32	1	4539	3	Y	1081	1042	0		58
						1189	9								
*06	10980 X	658	-0-	-10322	-0-	3	1	549	3	Y	96	150	0		4
						106	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	17	21	0			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 136H RRCID -> 278677 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	6201	6153	0		48	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 139H RRCID -> 278678 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	9	9	8		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1964	1949	0		15	

OIL AND GAS DIVISION

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278680 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7890 - 14027														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	40460 X	29299	-0-	-11161	-0-	162 1	25245 3	N	3538	3533 1				130
03	43090 X	38035	-0-	-5055	-0-	3892 9	166 1	32671 3	N	4725	4667 1	29 8		159
04	41700 X	34809	-0-	-6891	-0-	5198 9	157 1	29531 3	N	4655	4647 1			167
05	43090 X	38509	-0-	-4581	-0-	5121 9	146 1	34859 3	N	3185	3239 1			113
*06	36810 X	20901	-0-	-15909	-0-	3504 9	116 1	18289 3	N	2269	2265 0			117
07	38037 X	-0-	-0-	-38037	-0-	2496 9			N	2886	2816 0			187
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 41H RRCID -> 278681 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9028 - 15137														
02	37482 X	37482	-0-	-0-	-0-	106 1	36688 3	Y	625	633 0				52
03	39804 X	35920	-0-	-3884	-0-	688 9	101 1	35149 3	Y	609	626 0			35
04	42240 X	33801	-0-	-8439	-0-	670 9	86 1	33161 3	Y	504	498 0			41
05	43648 X	42729	-0-	-919	-0-	554 9	84 1	41852 3	Y	721	702 0			60
*06	42240 X	36655	-0-	-5585	-0-	793 9	51 1	35938 3	Y	604	576 0	3 8		86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	664 9	Y	557	559 0				84
RANCHO ENCANTADO UNIT A														
WELL #: 40H RRCID -> 278682 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8740 - 15038														
02	37520 X	33985	-0-	-3535	-0-	96 1	33210 3	Y	617	625 0				51
03	41540 X	32548	-0-	-8992	-0-	679 9	92 1	31776 3	Y	618	634 0			35
04	42720 X	34266	-0-	-8454	-0-	680 9	87 1	33604 3	Y	523	516 0			42
05	44144 X	34090	-0-	-10054	-0-	575 9	67 1	33212 3	Y	737	718 0			61
*06	42720 X	31166	-0-	-11554	-0-	811 9	44 1	30371 3	Y	682	646 0	3 8		94
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	750 9	Y	619	622 0				91
FOGMT														
WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558														
02	12824 X	10842	-0-	-1982	-0-	421 1	10415 3	Y	-0-	21 0				-0-
03	15581 X	15581	-0-	-0-	-0-	6 4	557 1	13391 3	Y	1482	1415 0			67
04	14250 X	14250	-0-	-0-	-0-	3 4	499 1	1630 9	Y	1658	1616 0			109
05	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	8 4	504 1	11852 3	Y	1611	1628 0			92
*06	17689 X	17689	-0-	-0-	-0-	36 4	1024 1	15399 3	Y	1143	1165 0	2 8		68
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	9 4	1257 9	Y	1290	1278 0				80

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 123H RRCID -> 278684 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7718 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*06	14B2 EXT	1662	-0-	1662	1662	2	1	1279	3	Y	339	274 0	2 1	3
						8	4	373	9			60 8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1662					Y	4859	4831 0	21 1	10

BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 127H RRCID -> 278685 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 7682 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
*06	14B2 EXT	3729	-0-	3729	3729	5	1	2764	3	N	858	779 0	6 1	10
						16	4	944	9			63 8		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3729					N	6147	6118 0	28 1	11

FOGMT														
WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779														
02	11984 X	3174	-0-	-8810	-0-	84	1	2071	3	Y	925	902 0		56
						1	4	1018	9					
03	13268 X	3432	-0-	-9836	-0-	126	1	3023	3	Y	256	300 0		12
						1	4	282	9					
04	12840 X	2364	-0-	-10476	-0-	92	1	2183	3	Y	80	87 0		5
						1	4	88	9					
05	10540 X	2412	-0-	-8128	-0-	95	1	2232	3	Y	71	72 0		4
						7	4	78	9					
*06	8880 X	2419	-0-	-6461	-0-	144	1	2162	3	Y	102	100 0		6
						1	4	112	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	104	104 0		6

MAUND RANCH 26 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 278690 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 7082 - 11954														
02	12964 X	8767	-0-	-4197	-0-	233	1	7134	3	Y	1272	1288 0		68
						1	4	1399	9					
03	14353 X	9988	-0-	-4365	-0-	269	1	8419	3	Y	1181	1187 0		62
						1	4	1299	9					
04	13890 X	9470	-0-	-4420	-0-	279	1	8098	3	Y	992	999 0		55
						2	4	1091	9					
05	14353 X	9703	-0-	-4650	-0-	269	1	8331	3	Y	995	992 0		58
						8	4	1095	9					
*06	10290 X	8650	-0-	-1640	-0-	230	1	7348	3	Y	970	982 0		46
						5	4	1067	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	947	929 0		64

DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 278691 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7634 - 12142														
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	297	1	4861	3	N	1259	1284 0		100
						1385	9							
03	7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	320	1	5615	3	N	1261	1244 0		117
						2	4	1387	9					
04	6780 X	6677	-0-	-103	-0-	293	1	4965	3	N	1290	1293 0		114
						1419	9							
05	7006 X	6891	-0-	-115	-0-	311	1	5136	3	N	1264	1303 0		75
						54	4	1390	9					
*06	9206 X	9206	-0-	-0-	-0-	435	1	7325	3	N	1314	1299 0		90
						1	4	1445	9					
07	7006 X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	1121	1142 0		69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC DENTONIO STATE 22 UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278694		CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2014				CNTY: DIMMIT 6937 PERF. 7644 - 11961					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6524 X	3706	-0-	-2818		-0-		177 635	1 9	2894	3	N	577	587	0		46
03	5270 X	4024	-0-	-1246		-0-		179 1	1 4	3123	3	N	655	640	0		61
04	5855 X	5855	-0-	-0-		-0-		288 688	1 9	4879	3	N	625	631	0		55
05	5550 X	5550	-0-	-0-		-0-		272 47	1 4	4490	3	N	674	689	0		40
*06	4020 X	1957	-0-	-2063		-0-		86 431	1 9	1440	3	N	392	404	0		28
07	6045 X	-0-	-0-	-6045		-0-					N	313	322	0			19
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	52H	RRCID -> 278707	COMPL. DATE 05/05/2014				TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7893 - 13486						
02	20608 X	18590	-0-	-2018		-0-		273 1	1 4	16861	3	Y	1323	1322	0		36
03	22630 X	16776	-0-	-5854		-0-		220 5	1 4	15109	3	Y	1311	1320	0		27
04	19800 X	17461	-0-	-2339		-0-		267 1	1 4	15342	3	Y	1683	1658	0		52
05	20584 X	15006	-0-	-5578		-0-		249 6	1 4	13630	3	Y	1019	1042	0		29
*06	19920 X	11919	-0-	-8001		-0-		156 1	6 4	1121 9	3	Y	670	670	0		29
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			1 4	11025 737	9	Y	769	756	0		42
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	119H	RRCID -> 278710	COMPL. DATE 10/23/2015				TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	12352	-0-	12352		12352		17 61	1 4	10387 1887	3 9	Y	1715	1622 60	0 8	11 1	22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		12352					Y	6805	6783	0		30 1	14
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	121H	RRCID -> 278711	COMPL. DATE 10/13/2015				TOTAL DEPTH 7395 PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	19577	-0-	19577		19577		27 97	1 4	16485 2968	3 9	Y	2698	2590 54	0 8	18 1	36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		19577					Y	6318	6312	0		28 1	14
BRISCOE METCALF UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 278719	COMPL. DATE 04/22/2016				TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8389 - 14577						
02	19964 X	18677	-0-	-1287		-0-		108 1800	1 9	16769	3	N	1636	1614	1	9 8	60
03	23434 X	23434	-0-	-0-		-0-		107 2276	1 9	21051	3	N	2069	2043	1	17 8	69
04	25612 X	25612	-0-	-0-		-0-		118 3229	1 9	22265	3	N	2935	2887	1	12 8	105
05	23648 X	23648	-0-	-0-		-0-		88 2599	1 9	20961	3	N	2363	2369	1	16 8	83
*06	21390 X	83	-0-	-21307		-0-		55 12	3	28	9	N	25	90 12	0	13 8	5
07	22103 X	-0-	-0-	-22103		-0-					N	8					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CATARINA WEST														
WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22904 X	14175	-0-	-8729	-0-	208 1	12892 3	1074 9	1074 9	Y	976	982 0		26
03	22599 X	14744	-0-	-7855	-0-	194 1	13367 3	1178 9	1178 9	Y	1071	1075 0		22
04	18720 X	17620	-0-	-1100	-0-	285 1	16359 3	975 9	975 9	Y	886	881 0		27
05	19096 X	10133	-0-	-8963	-0-	164 1	8969 3	996 9	996 9	Y	905	906 0		26
*06	18480 X	11303	-0-	-7177	-0-	149 1	10474 3			Y	618	618 0		25
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	680 9				Y	863	843 0		45
BRISCOE METCALF UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278721 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 14083														
02	44548 X	28126	-0-	-16422	-0-	156 1	24161 3	3809 9	3809 9	N	3463	3451 1		128
03	49321 X	40477	-0-	-8844	-0-	178 1	34910 3	5389 9	5389 9	N	4899	4834 1	28 8	165
04	44340 X	35265	-0-	-9075	-0-	163 1	30780 3	4322 9	4322 9	N	3929	3953 1		141
05	38316 X	38316	-0-	-0-	-0-	148 1	35117 3	3051 9	3051 9	N	2774	2817 1		98
*06	39180 X	27135	-0-	-12045	-0-	155 1	24487 3	2493 9	2493 9	N	2266	2248 0		116
07	40486 X	-0-	-0-	-40486	-0-					N	1172	1207 0		81
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 120H RRCID -> 278724 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 7365 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	20095	-0-	20095	20095	27 1	16475 3	97 4	3496 9	Y	3178	3056 0	21 1	42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20095					Y	8168	8156 0	36 1	18
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 137H RRCID -> 278760 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 8		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12806	12707 0		99
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 140H RRCID -> 278761 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2267	2250 0		17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																
BRISCOE COCHINA EAST RANCH																
WELL #: 141H													RRCID -> 278800		COMPL. DATE 02/07/2015	
													TOTAL DEPTH		8438	
													PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3236			2	8	25
														3211	0	
BRISCOE CATARINA WEST													WELL #: 54H		RRCID -> 278806	
													COMPL. DATE 05/05/2014		TOTAL DEPTH	
													7224		PERF. 7982 - 13301	
02	22344	X	14388	-0-	-7956	-0-	211	1	13080	3	Y	996	999	0		27
							1	4	1096	9						
03	24738	X	11617	-0-	-13121	-0-	149	1	10233	3	Y	1119	1123	0		23
							4	4	1231	9						
04	23940	X	9690	-0-	-14250	-0-	148	1	8518	3	Y	930	924	0		29
							1	4	1023	9						
05	20274	X	12384	-0-	-7890	-0-	203	1	11109	3	Y	970	972	0		27
							5	4	1067	9						
*06	17580	X	9971	-0-	-7609	-0-	132	1	9242	3	Y	543	547	0		23
							597	9								
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	752	735	0			40
FOGMT													WELL #: 21SP		RRCID -> 278807	
													COMPL. DATE 02/20/2015		TOTAL DEPTH	
													6280		PERF. 6772 - 12386	
02	18088	X	5866	-0-	-12222	-0-	172	1	4233	3	Y	1326	1295	0		80
							2	4	1459	9						
03	23188	X	2640	-0-	-20548	-0-	94	1	2267	3	Y	253	321	0		12
							1	4	278	9						
04	22440	X	2213	-0-	-20227	-0-	86	1	2035	3	Y	83	90	0		5
							1	4	91	9						
05	23188	X	2702	-0-	-20486	-0-	105	1	2481	3	Y	98	97	0		6
							8	4	108	9						
*06	11550	X	5222	-0-	-6328	-0-	303	1	4563	3	Y	321	309	0		18
							3	4	353	9						
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	565	549	0			34
DENTONIO STATE 22 UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 278808	
													COMPL. DATE 03/25/2014		TOTAL DEPTH	
													6916		PERF. 7578 - 11925	
02	4172	X	4137	-0-	-35	-0-	202	1	3296	3	Y	581	587	0		46
							639	9								
03	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	242	1	4255	3	Y	696	678	0		64
							2	4	766	9						
04	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	232	1	3963	3	Y	753	750	0		67
							828	9								
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	275	1	4543	3	Y	876	891	0		52
							47	4	964	9						
*06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	268	1	4503	3	Y	910	899	0		63
							1001	9								
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	788	801	0			50

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC BRISCOE METCALF UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278815	CAPACITY COMPL. DATE 04/22/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	36792 X	33477	-0-	-3315	-0-			188 4122	1 9	29167	3	N	3747	3726	1			138
03	39246 X	35633	-0-	-3613	-0-			161 3880	1 9	31592	3	N	3527	3546	1			119
04	32933 X	32933	-0-	-0-	-0-			154 3617	1 9	29162	3	N	3288	3289	1			118
05	37076 X	27948	-0-	-9128	-0-			106 2738	1 9	25104	3	N	2489	2519	1			88
*06	35880 X	3211	-0-	-32669	-0-			18 323	1 9	2870	3	N	294	363	0			19
07	37076 X	-0-	-0-	-37076	-0-							N	689	664	0			44
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #:	118H	RRCID -> 278816	COMPL. DATE 10/29/2015	TOTAL DEPTH 7411 PERF. N/A										
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	85795	-0-	85795	85795	116 416	1 4	70778 14485	3 9	Y	13168	12792 111	0 8	88	1			177
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	85795					Y	23046	23071	0	101	1			51
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	1H	RRCID -> 278817	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8159 - 18289										
02	45249 X	45249	-0-	-0-	-0-	232 12	1 4	34750 10255	3 9	Y	9323	9350	0					219
03	50778 X	50282	-0-	-496	-0-	270 26	1 4	39095 10891	3 9	Y	9901	9933	0					187
04	49140 X	47222	-0-	-1918	-0-	256 52	1 4	37126 9788	3 9	Y	8898	8870	0					215
05	50778 X	41396	-0-	-9382	-0-	217 118	1 4	32951 8110	3 9	Y	7373	7372	0					216
*06	67586 X	67586	-0-	-0-	-0-	314 9	1 4	55388 11875	3 9	Y	10795	10806	0		7	8		199
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11656	11582	0					273
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E				WELL #:	2H	RRCID -> 278820	COMPL. DATE 03/16/2016	TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8137 - 18276										
02	40372 X	40372	-0-	-0-	-0-	202 10	1 4	30460 9700	3 9	Y	8818	8816	0					207
03	45654 X	45654	-0-	-0-	-0-	241 22	1 4	34941 10450	3 9	Y	9500	9527	0					180
04	42358 X	42358	-0-	-0-	-0-	228 47	1 4	33110 8973	3 9	Y	8157	8140	0					197
05	40796 X	38004	-0-	-2792	-0-	198 107	1 4	30124 7575	3 9	Y	6886	6881	0					202
*06	56365 X	56365	-0-	-0-	-0-	262 7	1 4	46001 10095	3 9	Y	9177	9205	0		5	8		169
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7532	7524	0					177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC																	
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT E																	
WELL #: 3H																	
RRCID -> 278821																	
COMPL. DATE 03/16/2016																	
TOTAL DEPTH 7696																	
PERF. 8091 - 18299																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
																	EOM
																	BALANCE
02	47172 X	47172	-0-	-0-	-0-	241	1	36096	3	Y	9839	9861	0				231
						12	4	10823	9								
03	48774 X	48774	-0-	-0-	-0-	255	1	37070	3	Y	10386	10421	0				196
						24	4	11425	9								
04	45123 X	45123	-0-	-0-	-0-	236	1	34272	3	Y	9606	9570	0				232
						48	4	10567	9								
05	45415 X	40334	-0-	-5081	-0-	204	1	31075	3	Y	8131	8124	0				239
						111	4	8944	9								
*06	62535 X	62535	-0-	-0-	-0-	279	1	49346	3	Y	11728	11743	0			8 8	216
						9	4	12901	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11396	11344	0				268

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 15H		RRCID -> 278842	
																COMPL. DATE 08/16/2014	
																TOTAL DEPTH 7850	
																PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 14H		RRCID -> 278860	
																COMPL. DATE 08/16/2014	
																TOTAL DEPTH 7874	
																PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 13H		RRCID -> 278862	
																COMPL. DATE 08/06/2014	
																TOTAL DEPTH 7903	
																PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 9H		RRCID -> 278865	
																COMPL. DATE 08/16/2014	
																TOTAL DEPTH 7937	
																PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH														WELL #: 10H		RRCID -> 278874	
																COMPL. DATE 08/16/2014	
																TOTAL DEPTH 7935	
																PERF. N/A	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
DENTONIO STATE 22 UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5908 X	4633	-0-	-1275	-0-	229 1	3737 3	Y	605	607	0				48
03	6541 X	4521	-0-	-2020	-0-	214 1	3739 3	Y	515	515	0				48
04	6330 X	4502	-0-	-1828	-0-	226 1	3829 3	Y	406	418	0				36
05	5580 X	4121	-0-	-1459	-0-	202 1	3330 3	Y	504	510	0				30
*06	4950 X	787	-0-	-4163	-0-	35 4	554 9	Y	571	562	0				38
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	628 9	150 3	Y	504	512	0				30
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808	
02	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	309 1	5042 3	Y	746	754	0				59
03	8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	379 1	6644 3	Y	911	886	0				84
04	7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	336 1	5700 3	Y	938	939	0				83
05	6820 X	6373	-0-	-447	-0-	307 1	5068 3	Y	859	891	0				51
*06	8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	435 1	7304 3	Y	842	835	0				57
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	926 9		Y	866	872	0				51
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 8H RRCID -> 278916 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7628 - 11957	
02	6160 X	3825	-0-	-2335	-0-	177 1	2896 3	Y	684	667	0				54
03	6820 X	3520	-0-	-3300	-0-	151 1	2651 3	Y	652	646	0				60
04	6600 X	3358	-0-	-3242	-0-	162 1	2758 3	Y	398	423	0				35
05	6820 X	3783	-0-	-3037	-0-	206 1	3398 3	Y	131	158	0				8
*06	4320 X	2026	-0-	-2294	-0-	35 4	144 9	Y	278	268	0				18
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	306 9	1623 3	Y	240	244	0				14
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														WELL #: 127H RRCID -> 278937 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9072 - 16283	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016															
DENTONIO STATE 22 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 279032 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7585 - 11725	
02	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	305 1	4975 3	Y	583	581	0				46
03	5921 X	4803	-0-	-1118	-0-	240 1	4206 3	Y	323	339	0				30
04	5730 X	5090	-0-	-640	-0-	250 1	4234 3	Y	551	532	0				49
05	5921 X	5881	-0-	-40	-0-	297 1	4900 3	Y	575	590	0				34
*06	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	367 1	6162 3	Y	507	506	0				35
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	558 9		Y	772	761	0				46

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC SOUTH SPUR UNIT B			//CONT.// 12018 200 797102 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 279092		CAPACITY COMPL. DATE 03/03/2015					CNTY: DIMMIT 7036 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DENTONIO STATE 22 UNIT					WELL #:	11H	RRCID -> 279238	COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH	7028	PERF.	7675	-	12118		
02	7280 X	5983	-0-	-1297	-0-	303	1	4945	3	N	667	678	0					53
						1	4	734	9									
03	7750 X	6283	-0-	-1467	-0-	295	1	5180	3	N	733	718	0					68
						2	4	806	9									
04	6420 X	4980	-0-	-1440	-0-	234	1	3978	3	N	698	704	0					62
						768	9											
05	6634 X	4881	-0-	-1753	-0-	236	1	3904	3	N	636	660	0					38
						41	4	700	9									
*06	6420 X	5269	-0-	-1151	-0-	258	1	4336	3	N	614	610	0					42
						675	9											
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	736	735	0					43
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	28H	RRCID -> 279262	COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH	8606	PERF.	9930	-	19236		
02	63028 X	53071	-0-	-9957	-0-	119	1	50840	3	Y	1919	1894	0		13	8		78
						1	4	2111	9									
03	63643 X	58069	-0-	-5574	-0-	129	1	55687	3	Y	2046	2033	0					91
						2	4	2251	9									
04	61590 X	51879	-0-	-9711	-0-	121	1	49920	3	Y	1670	1690	0					71
						1	4	1837	9									
05	69120 X	69120	-0-	-0-	-0-	133	1	67031	3	Y	1777	1764	0					84
						1	4	1955	9									
*06	65327 X	65327	-0-	-0-	-0-	63590	3	1737	9	Y	1579	1583	0		4	8		75
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1380	1384	0					71
CHAPARRAL WILDLIFE STATE					WELL #:	26H	RRCID -> 279263	COMPL. DATE 12/10/2015			TOTAL DEPTH	8596	PERF.	8635	-	19488		
02	54279 X	54279	-0-	-0-	-0-	122	1	52034	3	Y	1930	1916	0					79
						2123	9											
03	57815 X	52490	-0-	-5325	-0-	116	1	50270	3	Y	1911	1905	0					85
						2	4	2102	9									
04	59310 X	46525	-0-	-12785	-0-	108	1	44677	3	Y	1581	1598	0					68
						1	4	1739	9									
05	61900 X	61900	-0-	-0-	-0-	119	1	59756	3	Y	1841	1822	0					87
						2025	9											
*06	61563 X	61563	-0-	-0-	-0-	60148	3	1415	9	Y	1286	1305	0		4	8		64
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1264	1260	0					68
FOGMT					WELL #:	18SP	RRCID -> 279266	COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH	6287	PERF.	7077	-	12328		
02	7504 X	1222	-0-	-6282	-0-	44	1	1098	3	N	72	91	0					4
						1	4	79	9									
03	8308 X	2374	-0-	-5934	-0-	93	1	2227	3	N	48	50	0					2
						1	4	53	9									
04	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	240	1	5731	3	N	980	918	0					64
						3	4	1078	9									
05	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	256	1	6029	3	N	1266	1257	0					73
						19	4	1393	9									
*06	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	478	1	7181	3	N	1107	1111	0		2	8		66
						4	4	1218	9									
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	1155	1149	0					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC FOGMT				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797102		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
				WELL #: 40SP		RRCID -> 279267		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 6267		PERF. 6730 - 13151						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	20356 X	6767	-0-	-13589	-0-	188	1	2	4	4631	3	N	1769	1729	0			107
03	14167 X	4341	-0-	-9826	-0-	137	1	1	4	3277	3	N	842	911	0			38
04	13710 X	2789	-0-	-10921	-0-	109	1	1	4	2616	3	N	57	91	0			4
05	14167 X	3373	-0-	-10794	-0-	136	1	10	4	3202	3	N	23	26	0			1
*06	13470 X	6797	-0-	-6673	-0-	419	1	4	4	6312	3	N	56	54	0			4
07	7502 X	-0-	-0-	-7502	-0-					62	9	N	1438	1356	0			86
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 279281		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6527		PERF. 6910 - 11572						
02	7840 X	4848	-0-	-2992	-0-	107	1	1511	9	3230	3	Y	1374	1381	0			74
03	8246 X	5535	-0-	-2711	-0-	121	1	1610	9	3804	3	Y	1464	1461	0			77
04	7200 X	4813	-0-	-2387	-0-	106	1	1	4	3052	3	Y	1504	1498	0			83
05	6541 X	4295	-0-	-2246	-0-	94	1	3	4	1654	9	Y	1191	1204	0			70
*06	5610 X	81	-0-	-5529	-0-	3	4	2	1	1310	9	Y	15	81	0			3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	17	9			62	3	Y						115
MAUND RANCH 27 UNIT				WELL #: 3H		RRCID -> 279282		COMPL. DATE 02/25/2016		TOTAL DEPTH 6511		PERF. 6837 - 11537						
02	6720 X	5104	-0-	-1616	-0-	129	1	1	4	3938	3	Y	942	963	0			50
03	7440 X	6681	-0-	-759	-0-	162	1	1	4	5057	3	Y	1328	1308	0			70
04	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	171	1	1	4	1461	9	Y	1650	1629	0			91
05	5952 X	5611	-0-	-341	-0-	135	1	1	4	4968	3	Y	1153	1176	0			68
*06	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	4	4	196	1	1815	9	Y	1251	1260	0			58
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4			4204	3	Y						109
BRISCOE CATARINA NORTH				WELL #: 116H		RRCID -> 279311		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 7509		PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	56607	-0-	-0-	-0-	56607	56607	77	1	47026	3	Y	8389	8104	0	55	1	112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	56607	56607	276	4	9228	9	Y	13103	118	8	58	1	29

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH														
WELL #: 41H RRCID -> 279312 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7832 - 12147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7140 X	4478	-0-	-2662	-0-	106	1	3411	3	N	872	905	0	41
						2	4	959	9					
03	7905 X	5759	-0-	-2146	-0-	225	1	4276	3	N	1143	1108	0	76
						1	4	1257	9					
04	7650 X	5178	-0-	-2472	-0-	235	1	3744	3	N	1089	1090	0	75
						1	4	1198	9					
05	7812 X	6584	-0-	-1228	-0-	299	1	4681	3	N	1427	1423	0	79
						34	4	1570	9					
*06	6960 X	6385	-0-	-575	-0-	273	1	4430	3	N	1523	1491	0	111
						7	4	1675	9					
07	5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	1281	1293	0	99
BRISCOE CATARINA NORTH														
WELL #: 117H RRCID -> 279317 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	14964	-0-	14964	14964	21	1	12808	3	Y	1873	1779	0	25
						75	4	2060	9			57	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14964					Y	6637	6618	0	15
												29	1	
LA BANDERA RANCH UNIT B														
WELL #: 7H RRCID -> 279348 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7068 - 11808														
02	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	206	1	12427	3	N	710	781	0	51
						10	4	781	9					
03	14384 X	10593	-0-	-3791	-0-	133	1	9635	3	N	750	720	0	81
						825	9							
04	14790 X	13195	-0-	-1595	-0-	139	1	11730	3	N	1205	1199	0	87
						1326	9							
05	15283 X	11104	-0-	-4179	-0-	134	1	9576	3	N	1265	1232	0	120
						2	4	1392	9					
*06	14790 X	1785	-0-	-13005	-0-	22	1	1589	3	N	157	249	0	28
						1	4	173	9					
07	14849 X	-0-	-0-	-14849	-0-					N	335	334	0	29
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 131H RRCID -> 279356 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8739 - 16014														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536														
02	9128 X	6614	-0-	-2514	-0-	151	1	4626	3	Y	1669	1677	0	89
						1	4	1836	9					
03	10106 X	6301	-0-	-3805	-0-	133	1	4181	3	Y	1805	1799	0	95
						1	4	1986	9					
04	9150 X	5205	-0-	-3945	-0-	108	1	3141	3	Y	1777	1774	0	98
						1	4	1955	9					
05	8029 X	5193	-0-	-2836	-0-	120	1	3688	3	Y	1256	1280	0	74
						3	4	1382	9					
*06	7560 X	6401	-0-	-1159	-0-	165	1	5234	3	Y	908	937	0	45
						3	4	999	9					
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1169	1136	0	78

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT D														
WELL #: 8H RRCID -> 279425 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7838 - 12791														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	25620 X	11280	-0-	-14340	-0-	71	1	9287	3	Y	1742	1715	1	67
						6	4	1916	9					
03	17050 X	16105	-0-	-945	-0-	113	1	14164	3	Y	1644	1629	1	82
						20	4	1808	9					
04	14100 X	11759	-0-	-2341	-0-	56	1	10476	3	Y	1114	1162	1	34
						2	4	1225	9					
05	12803 X	8870	-0-	-3933	-0-	86	1	7738	3	Y	942	936	1	40
						10	4	1036	9					
*06	15600 X	7321	-0-	-8279	-0-	108	1	6622	3	Y	508	516	1	31
						32	4	559	9				1 8	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	405	422	1	14
MAUND RANCH 27 UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 279426 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1025 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STUMBERG RANCH														
WELL #: 53H RRCID -> 279472 COMPL. DATE 12/26/2015 TOTAL DEPTH 7039 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	38724	-0-	38724	38724	65	1	22845	3	Y	14260	14074	0	53
						128	4	15686	9			34	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	38724					Y	22420	22324	0	149
STUMBERG RANCH														
WELL #: 54H RRCID -> 279494 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
*06	14B2 EXT	42747	-0-	42747	42747	70	1	24492	3	Y	16408	16198	0	62
						136	4	18049	9			34	8	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	42747					Y	23832	23735	0	159
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 279534 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6570 - 10952														
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	75	1	1672	3	N	279	346	1	237
						307	9							
03	2139 N	2077	-0-	-62	-0-	74	1	1684	3	N	290	349	1	178
						319	9							
04	2250 N	1824	-0-	-426	-0-	75	1	1482	3	N	243	167	1	254
						267	9							
05	2263 N	1702	-0-	-561	-0-	77	1	1475	3	N	136	298	1	91
						150	9						1 8	
*06	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	27	1	2018	3	N	58	107	1	42
						1	4	64	9					
07	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	67	79	1	30

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
LA BANDERA RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2772 X	710	-0-	-2062	-0-	6 1	466 3	N	216	227 1				41
03	3069 X	1750	-0-	-1319	-0-	238 9	1510 3	N	203	189 1				55
04	2040 X	1614	-0-	-426	-0-	17 1	1439 3	N	146	183 1				18
05	2108 X	574	-0-	-1534	-0-	223 9	409 3	N	143	127 1				34
*06	1680 X	420	-0-	-1260	-0-	14 1	157 9	N	-0-	33 1				-0-
07	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-	161 9	416 3	N	102	73 1				29
STUMBERG RANCH														
WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039														
02	6496 X	5992	-0-	-504	-0-	3 1	4829 3	N	918	917 0				43
03	7626 X	5245	-0-	-2381	-0-	2 4	1010 9	N	781	772 0				52
04	7380 X	4809	-0-	-2571	-0-	219 1	4166 3	N	1004	987 0				69
05	7626 X	5433	-0-	-2193	-0-	1 4	859 9	N	1135	1141 0				63
*06	6420 X	5276	-0-	-1144	-0-	219 1	3485 3	N	1265	1236 0				92
07	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-	1 4	1104 9	N	1162	1164 0				90
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246														
02	12644 X	12644	-0-	-0-	-0-	250 1	3906 3	N	1598	1603 0				67
03	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	28 4	1249 9	N	1869	1866 0				70
04	14890 X	14890	-0-	-0-	-0-	225 1	3653 3	N	2030	2037 0				63
05	13615 X	13615	-0-	-0-	-0-	6 4	1392 9	N	1825	1820 0				68
*06	13149 X	13149	-0-	-0-	-0-	191 1	10377 3	N	3549	3388 0	69 1			160
07	13423 X	-0-	-0-	-13423	-0-	318 4	1758 9	N	1297	1399 0				58
ROGERS DENTONIO 33 UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238														
02	13730 X	13730	-0-	-0-	-0-	255 1	11901 3	N	1808	1806 0				76
03	14694 X	13981	-0-	-713	-0-	653 4	2056 9	N	1815	1823 0				68
04	14220 X	13877	-0-	-343	-0-	245 1	12006 3	N	1892	1901 0				59
05	14694 X	12916	-0-	-1778	-0-	406 4	2233 9	N	1868	1857 0				70
*06	14220 X	13388	-0-	-832	-0-	214 1	10660 3	N	3764	3590 0	72 1			171
07	14694 X	-0-	-0-	-14694	-0-	733 4	2008 9	N	2792	2841 0				122

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)													CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC															
FOGMT															
WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	17108 X	8998	-0-	-8110	-0-	290	1 7175	3 1530	3 9	Y	1391	1378	0		84
03	18941 X	9728	-0-	-9213	-0-	342	1 8228	3 1156	3 9	Y	1051	1087	0		48
04	14160 X	4777	-0-	-9383	-0-	153	1 3654	3 968	3 9	Y	880	870	0		58
05	12648 X	3558	-0-	-9090	-0-	111	1 2623	3 816	3 9	Y	742	757	0		43
*06	12240 X	1282	-0-	-10958	-0-	44	1 660	3 578	3 9	Y	525	535	0	1 8	32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	71	0		5

FOGMT													WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148		
02	8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	322	1 7954	3 662	3 9	Y	602	566	0		36
03	14113 X	14113	-0-	-0-	-0-	487	1 11725	3 1898	3 9	Y	1725	1683	0		78
04	12413 X	12413	-0-	-0-	-0-	435	1 10392	3 1580	3 9	Y	1436	1420	0		94
05	12860 X	12860	-0-	-0-	-0-	462	1 10900	3 1464	3 9	Y	1331	1349	0		76
*06	14712 X	14712	-0-	-0-	-0-	840	1 12646	3 1218	3 9	Y	1107	1116	0	1 8	67
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1012	1015	0		64

STUMBERG RANCH													WELL #: 56H RRCID -> 279595 COMPL. DATE 12/05/2015 TOTAL DEPTH 7062 PERF. N/A		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
*06	14B2 EXT	114898	-0-	114898	114898	195	1 68834	3 385	3 4	Y	41349	40811	0	286 1	155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114898					Y	28314	28279	0		190

STUMBERG RANCH													WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039		
02	10304 X	10117	-0-	-187	-0-	264	1 8463	3 1386	3 9	N	1260	1267	0		59
03	11408 X	6751	-0-	-4657	-0-	289	1 5509	3 952	3 9	N	865	866	0		58
04	11040 X	5774	-0-	-5266	-0-	279	1 4445	3 1049	3 9	N	954	946	0		66
05	11408 X	6731	-0-	-4677	-0-	327	1 5115	3 1252	3 9	N	1138	1141	0		63
*06	10830 X	7446	-0-	-3384	-0-	347	1 5628	3 1462	3 9	N	1329	1296	0		96
07	11191 X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	1253	1254	0		95

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
ROGERS DENTONIO 32 UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	12852 X	3793	-0-	-9059	-0-	11	1	1806	3	N	1796	1781	0	75
03	14229 X	2977	-0-	-11252	-0-	1976	9	1147	3	N	1657	1679	0	50
04	13770 X	-0-	-0-	-13770	-0-	7	1			N	1	50	0	-0-
05	13826 X	6174	-0-	-7652	-0-	1823	9	4801	3	N	1217	1152	0	65
*06	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	34	1	9490	3	N	3244	3208	0	101
07	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-	1339	9							
						58	1							
						3568	9							
										N	2268	2263	0	106
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 130H RRCID -> 279639 COMPL. DATE 05/16/2016 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8694 - 15730														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016														
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052														
02	6657 X	6657	-0-	-0-	-0-	316	1	5156	3	N	1076	1106	0	85
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	1	4	1184	9					
04	7277 X	7277	-0-	-0-	-0-	287	1	5041	3	N	1048	1036	0	97
05	7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	2	4	1153	9					
*06	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	318	1	5400	3	N	1417	1389	0	125
07	7533 X	-0-	-0-	-7533	-0-	1559	9							
						304	1	5025	3	N	1545	1579	0	91
						52	4	1700	9					
						312	1	5239	3	N	1505	1493	0	103
						1656	9							
										N	1464	1479	0	88
DENTONIO STATE 22 UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090														
02	7224 X	6398	-0-	-826	-0-	322	1	5257	3	N	744	749	0	59
03	7998 X	6763	-0-	-1235	-0-	1	4	818	9					
04	7740 X	6975	-0-	-765	-0-	317	1	5563	3	N	801	786	0	74
05	7998 X	7181	-0-	-817	-0-	2	4	881	9					
*06	7740 X	7386	-0-	-354	-0-	336	1	5695	3	N	858	856	0	76
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-	944	9							
						350	1	5770	3	N	910	932	0	54
						60	4	1001	9					
						363	1	6090	3	N	848	843	0	59
						933	9							
										N	687	703	0	43
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 25H RRCID -> 279682 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8749 - 19506														
02	55104 X	52395	-0-	-2709	-0-	118	1	50294	3	Y	1802	1786	0	73
03	58125 X	53548	-0-	-4577	-0-	1	4	1982	9					
04	56820 X	48059	-0-	-8761	-0-	119	1	51437	3	Y	1809	1802	0	80
05	61189 X	61189	-0-	-0-	-0-	2	4	1990	9					
*06	56820 X	53446	-0-	-3374	-0-	112	1	46345	3	Y	1455	1473	0	62
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	4	1601	9					
						119	1	59741	3	Y	1207	1212	0	57
						1	4	1328	9					
						52666	3	780	9	Y	709	728	0	34
										Y	863	854	0	43

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102													
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	128H	RRCID ->	279687	COMPL. DATE	05/16/2016	TOTAL	DEPTH	8471	PERF.	8785 - 15762				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016																		
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	7H	RRCID ->	279698	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL	DEPTH	7641	PERF.	8052 - 13008				
02	20496 X	3590	-0-	-16906	-0-	19	1	2510	3	Y	964	957	1				37	
						1	4	1060	9									
03	22692 X	3017	-0-	-19675	-0-	17	1	2194	3	Y	730	731	1				36	
						3	4	803	9									
04	7680 X	3106	-0-	-4574	-0-	14	1	2622	3	Y	426	449	1				13	
						1	4	469	9									
05	5704 X	3958	-0-	-1746	-0-	34	1	3025	3	Y	814	793	1				34	
						4	4	895	9									
*06	4860 X	2795	-0-	-2065	-0-	40	1	2444	3	Y	272	290	1				17	
						12	4	299	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	144	1				4	
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	9H	RRCID ->	279699	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL	DEPTH	7637	PERF.	7781 - 12737				
02	28952 X	7488	-0-	-21464	-0-	42	1	5521	3	Y	1747	1718	1				67	
						3	4	1922	9									
03	32054 X	4269	-0-	-27785	-0-	27	1	3436	3	Y	728	759	1				36	
						5	4	801	9									
04	18300 X	3290	-0-	-15010	-0-	15	1	2733	3	Y	492	513	1				15	
						1	4	541	9									
05	18910 X	4098	-0-	-14812	-0-	33	1	2948	3	Y	1012	984	1				43	
						4	4	1113	9									
*06	18300 X	3169	-0-	-15131	-0-	37	1	2266	3	Y	777	774	1		1 8		45	
						11	4	855	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1155	1163	1				37	
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	10H	RRCID ->	279704	COMPL. DATE	02/24/2016	TOTAL	DEPTH	7627	PERF.	7828 - 12691				
02	18872 X	10656	-0-	-8216	-0-	65	1	8517	3	Y	1881	1854	1				72	
						5	4	2069	9									
03	20894 X	8977	-0-	-11917	-0-	57	1	7105	3	Y	1641	1631	1				82	
						10	4	1805	9									
04	13410 X	5525	-0-	-7885	-0-	22	1	4120	3	Y	1256	1299	1				39	
						1	4	1382	9									
05	13857 X	8959	-0-	-4898	-0-	83	1	7424	3	Y	1312	1296	1				55	
						9	4	1443	9									
*06	12420 X	3667	-0-	-8753	-0-	51	1	3118	3	Y	439	469	1				26	
						15	4	483	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	544	554	1				16	
DIAMOND H STATE UNIT D				WELL #:	11H	RRCID ->	279706	COMPL. DATE	02/25/2016	TOTAL	DEPTH	7659	PERF.	8118 - 13116				
02	21224 X	7623	-0-	-13601	-0-	38	1	4976	3	Y	2369	2327	1				91	
						3	4	2606	9									
03	23498 X	5095	-0-	-18403	-0-	28	1	3553	3	Y	1372	1395	1				68	
						5	4	1509	9									
04	14130 X	5190	-0-	-8940	-0-	23	1	4202	3	Y	876	917	1				27	
						1	4	964	9									
05	12245 X	4341	-0-	-7904	-0-	33	1	2949	3	Y	1232	1207	1				52	
						4	4	1355	9									
*06	8160 X	8017	-0-	-143	-0-	63	1	3843	3	Y	3720	3562	1		5 8		205	
						19	4	4092	9									
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4315	4384	1				136	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 279709 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 1043 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE		CODE		BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 279710 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 1030 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	
FOGMT															
WELL #: 55SP RRCID -> 279712 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 7287 - 15137															
02	15736 X	7811	-0-	-7925	-0-	191	1	6005	3	Y	1468	1448	0	132	
						1615	9								
03	13857 X	9594	-0-	-4263	-0-	223	1	7339	3	Y	1847	1847	0	132	
						2032	9								
04	10290 X	7269	-0-	-3021	-0-	167	1	5399	3	Y	1548	1563	0	117	
						1703	9								
05	10633 X	3703	-0-	-6930	-0-	26	1	2540	3	Y	1034	1072	0	79	
						1137	9								
*06	10290 X	8583	-0-	-1707	-0-	30	1	7464	3	Y	990	955	0	1 8	113
						1089	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	498	566	0	45	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 132H RRCID -> 279812 COMPL. DATE 05/17/2016 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8931 - 16146															
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016															
MAUND RANCH 27 UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 279815 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6922 - 11546															
02	8176 X	3348	-0-	-4828	-0-	66	1	2014	3	Y	1153	1167	0	62	
						1268	9								
03	9052 X	1881	-0-	-7171	-0-	34	1	1053	3	Y	722	746	0	38	
						794	9								
04	7740 X	858	-0-	-6882	-0-	28	1	830	3	Y	-0-	38	0	-0-	
05	7471 X	4201	-0-	-3270	-0-	82	1	2537	3	Y	1436	1352	0	84	
						2	4	1580	9						
*06	5730 X	5391	-0-	-339	-0-	112	1	3602	3	Y	1522	1534	0	72	
						3	4	1674	9						
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	68	0	5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT		
SN EF MAVERICK, LLC																
STUMBERG RANCH																
WELL #: 55H RRCID -> 279816 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*06	14B2 EXT	133093	-0-	133093	133093	231	1	81304	3	Y	46457	45869	0	322	1	174
						455	4	51103	9			92	8			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	133093					Y	30964	30930	0			208

ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 279817 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7656 - 12238		
02	9968 X	6923	-0-	-3045	-0-	94	1	5111	3	N	1419	1416	0			60
						157	4	1561	9							
03	11036 X	1739	-0-	-9297	-0-	19	1	886	3	N	714	747	0			27
						49	4	785	9							
04	9630 X	2249	-0-	-7381	-0-	30	1	1475	3	N	631	638	0			20
						50	4	694	9							
05	8370 X	4579	-0-	-3791	-0-	55	1	2760	3	N	1431	1398	0			53
						190	4	1574	9							
*06	7410 X	6594	-0-	-816	-0-	136	1	5671	3	N	713	717	0	14	1	35
						3	4	784	9							
07	7657 X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	1028	1018	0			45

FOGMT														WELL #: 42SP RRCID -> 279818 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 7195 - 13844		
02	2744 X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					-0-
04	805 X	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	3	Y	-0-					-0-
05	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	70	1	1642	3	Y	-0-					-0-
						5	4									
*06	90 X	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	58	0			3

ROGERS DENTONIO 33 UNIT														WELL #: 10H RRCID -> 279826 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7566 - 12306		
02	15652 X	14917	-0-	-735	-0-	224	1	12179	3	N	1946	1947	0			82
						373	4	2141	9							
03	17329 X	16106	-0-	-1223	-0-	275	1	12815	3	N	2103	2107	0			78
						703	4	2313	9							
04	16470 X	15281	-0-	-1189	-0-	253	1	12406	3	N	2003	2019	0			62
						419	4	2203	9							
05	16523 X	15056	-0-	-1467	-0-	237	1	11797	3	N	2010	1997	0			75
						811	4	2211	9							
*06	15990 X	13427	-0-	-2563	-0-	244	1	10186	3	N	2719	2617	0	53	1	124
						6	4	2991	9							
07	16523 X	-0-	-0-	-16523	-0-					N	2438	2457	0			105

STUMBERG RANCH														WELL #: 45H RRCID -> 279860 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7840 - 12063		
02	6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	163	1	5221	3	N	912	916	0			43
						3	4	1003	9							
03	6758 X	5087	-0-	-1671	-0-	206	1	3915	3	N	877	861	0			59
						1	4	965	9							
04	6390 X	3850	-0-	-2540	-0-	172	1	2742	3	N	850	850	0			59
						1	4	935	9							
05	7068 X	4093	-0-	-2975	-0-	193	1	3003	3	N	796	811	0			44
						21	4	876	9							
*06	6840 X	4607	-0-	-2233	-0-	196	1	3170	3	N	1124	1087	0			81
						5	4	1236	9							
07	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	942	950	0			73

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 803

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN EF MAVERICK, LLC STUMBERG RANCH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12018 200 797102 47H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
						RRCID ->	279889	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL	DEPTH	7415	PERF.	7782 -	12001		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5908 X	5618	-0-	-290	-0-		133	1 2	4244	3 9	Y	1126	1120	0			53
03	6541 X	1829	-0-	-4712	-0-		43	1 9	821	3 9	Y	877	871	0			59
04	6180 X	1021	-0-	-5159	-0-		965	1 1	227	3 9	Y	709	719	0			49
05	6231 X	834	-0-	-5397	-0-		780	1 9	147	3 9	Y	615	630	0			34
*06	6030 X	-0-	-0-	-6030	-0-		1	4	677	9	Y	-0-	35	0			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
FOGMT				WELL #:	44SP	RRCID ->	279890	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL	DEPTH	6211	PERF.	6697 -	12686		
02	15312 X	15312	-0-	-0-	-0-		542	1 7	13400	3 9	N	1239	1197	0			75
03	14508 X	12009	-0-	-2499	-0-		423	1 2	10192	3 9	N	1265	1282	0			58
04	14040 X	12554	-0-	-1486	-0-		471	1 4	11243	3 9	N	758	766	0			50
05	15314 X	8530	-0-	-6784	-0-		309	1 6	7278	3 9	N	836	838	0			48
*06	22219 X	22219	-0-	-0-	-0-		1271	1 23	19121	3 9	N	1651	1602	0	2	8	94
07	15314 X	-0-	-0-	-15314	-0-		11	4	1816	9	N	924	959	0			59
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	118H	RRCID ->	279892	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	7938	PERF.	8760 -	15215		
02	19600 X	14844	-0-	-4756	-0-		30	1 2	13209	3 9	Y	1457	1443	0			32
03	19097 X	19097	-0-	-0-	-0-		52	1 1	16687	3 9	Y	2143	2133	0			42
04	19162 X	19162	-0-	-0-	-0-		38	1 4	16288	3 9	Y	2566	2553	0			55
05	22967 X	22967	-0-	-0-	-0-		47	1 13	20524	3 9	Y	2176	2177	0			54
*06	27597 X	27597	-0-	-0-	-0-		267	1 2	24760	3 9	Y	2295	2300	0	2	8	47
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		45	4	2525	9	Y	3966	3912	0			101
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	51H	RRCID ->	279894	COMPL. DATE	01/13/2016	TOTAL	DEPTH	7169	PERF.	7960 -	13801		
02	13860 X	11864	-0-	-1996	-0-		157	1 1	9706	3 9	N	1818	1824	0	4	8	49
03	15345 X	14475	-0-	-870	-0-		177	1 4	12125	3 9	N	1972	1971	0	9	8	41
04	14850 X	13619	-0-	-1231	-0-		198	1 4	11386	3 9	N	1849	1828	0	5	8	57
05	15345 X	13989	-0-	-1356	-0-		215	1 1	11726	3 9	N	1857	1843	0	19	8	52
*06	15011 X	15011	-0-	-0-	-0-		189	1 5	13316	3 9	N	1368	1361	0	1	8	59
07	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-		1	4	1505	9	N	1677	1645	0			91
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	189H	RRCID ->	279969	COMPL. DATE	05/17/2016	TOTAL	DEPTH	8240	PERF.	8674 -	15890		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 15203 06/23/2016																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC				//CONT.//	797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	54H	RRCID ->	280031	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL	DEPTH	8171	PERF.	8820	-	16243			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	22736 X	7535	-0-	-15201	-0-			12	1	4453	3	Y	2788	2776	0			110	
								3	4	3067	9								
03	22382 X	10665	-0-	-11717	-0-			19	1	7181	3	Y	3147	3152	0			105	
								3	4	3462	9								
04	11628 X	11628	-0-	-0-	-0-			4	1	8467	3	Y	2864	2864	0			105	
								7	4	3150	9								
05	11377 X	8796	-0-	-2581	-0-			8	1	6303	3	Y	2254	2279	0			80	
								6	4	2479	9								
*06	11010 X	8665	-0-	-2345	-0-			76	1	6227	3	Y	2119	2123	0	2	8	75	
								31	4	2331	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	2373	2341	0			107	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	55H	RRCID ->	280032	COMPL. DATE	09/12/2014	TOTAL	DEPTH	8162	PERF.	8717	-	16222			
02	15344 X	6943	-0-	-8401	-0-			14	1	5170	3	N	1595	1616	0			63	
								4	4	1755	9								
03	16988 X	6173	-0-	-10815	-0-			13	1	4841	3	N	1197	1220	0			40	
								2	4	1317	9								
04	7260 X	6410	-0-	-850	-0-			2	1	4391	3	N	1830	1803	0			67	
								4	4	2013	9								
05	7688 X	4698	-0-	-2990	-0-			4	1	3170	3	N	1383	1401	0			49	
								3	4	1521	9								
*06	7440 X	4373	-0-	-3067	-0-			37	1	3022	3	N	1181	1189	0			41	
								15	4	1299	9								
07	7688 X	-0-	-0-	-7688	-0-							N	1731	1696	0			76	
STUMBERG RANCH				WELL #:	39H	RRCID ->	280033	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	7584	PERF.	7954	-	12164			
02	5376 X	5305	-0-	-71	-0-			167	1	3855	3	N	1166	1171	0			51	
								1283	9										
03	5952 X	5749	-0-	-203	-0-			175	1	4002	3	N	1429	1443	0			37	
								1572	9										
04	5760 X	5192	-0-	-568	-0-			154	1	3611	3	N	1295	1283	0			49	
								2	4	1425	9								
05	5952 X	5250	-0-	-702	-0-			162	1	3564	3	N	1360	1359	0			50	
								28	4	1496	9								
*06	5760 X	5714	-0-	-46	-0-			192	1	4170	3	N	1229	1189	0			94	
								1352	9										
07	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-							N	1307	1307	0			94	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH				WELL #:	119H	RRCID ->	280034	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	7995	PERF.	8590	-	14987			
02	24276 X	19365	-0-	-4911	-0-			41	1	17708	3	N	1466	1466	0			32	
								3	4	1613	9								
03	26877 X	20847	-0-	-6030	-0-			56	1	18268	3	N	2293	2280	0			45	
								1	4	2522	9								
04	20730 X	20420	-0-	-310	-0-			41	1	17721	3	N	2404	2397	0			52	
								14	4	2644	9								
05	34583 X	34583	-0-	-0-	-0-			70	1	30916	3	N	3266	3237	0			81	
								4	4	3593	9								
*06	28038 X	28038	-0-	-0-	-0-			58	1	25418	3	N	2287	2319	0	2	8	47	
								46	4	2516	9								
07	21452 X	-0-	-0-	-21452	-0-							N	1966	1962	0			51	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT									
SN EF MAVERICK, LLC																								
FOGMT																								
WELL #: 45SP															RRCID -> 280036									
COMPL. DATE 12/23/2014															TOTAL DEPTH 6200									
PERF. 6705															- 12685									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	12236 X	6936	-0-		-5300		-0-			220 1	5426 3		N	1170	1147	0				71				
										3 4	1287 9													
03	13547 X	6078	-0-		-7469		-0-			196 1	4715 3		N	1060	1083	0				48				
										1 4	1166 9													
04	8130 X	3777	-0-		-4353		-0-			108 1	2592 3		N	978	962	0				64				
										1 4	1076 9													
05	7936 X	4012	-0-		-3924		-0-			120 1	2834 3		N	954	963	0				55				
										9 4	1049 9													
*06	7440 X	1845	-0-		-5595		-0-			76 1	1153 3		N	559	579	0				34				
										1 4	615 9													
07	7688 X	-0-	-0-		-7688		-0-						N	724	713	0				45				
FOGMT															WELL #: 46SP									
															RRCID -> 280037									
															COMPL. DATE 12/24/2015									
															TOTAL DEPTH 6224									
															PERF. 7094									
															- 12390									
02	8008 X	1372	-0-		-6636		-0-			52 1	1290 3		N	26	25	0				2				
										1 4	29 9													
03	7533 X	1491	-0-		-6042		-0-			58 1	1408 3		N	23	24	0				1				
										25 9														
04	4980 X	4495	-0-		-485		-0-			157 1	3738 3		N	544	509	0				36				
										2 4	598 9													
05	7916 X	7916	-0-		-0-		-0-			268 1	6318 3		N	1191	1159	0				68				
										20 4	1310 9													
*06	8936 X	8936	-0-		-0-		-0-			466 1	7002 3		N	1331	1319	0		2 8		79				
										4 4	1464 9													
07	4650 X	-0-	-0-		-4650		-0-						N	878	900	0				57				
FOGMT UNIT A															WELL #: 3H									
															RRCID -> 280039									
															COMPL. DATE 10/12/2015									
															TOTAL DEPTH 6297									
															PERF. 6751									
															- 11665									
02	7280 X	6399	-0-		-881		-0-			46 1	5524 3		Y	751	768	0				30				
										3 4	826 9													
03	8844 X	8844	-0-		-0-		-0-			77 1	7912 3		Y	773	765	0				38				
										5 4	850 9													
04	7410 X	1905	-0-		-5505		-0-			18 1	1563 3		Y	293	301	0				30				
										2 4	322 9													
05	7657 X	-0-	-0-		-7657		-0-						Y	-0-	30	0				-0-				
*06	8550 X	-0-	-0-		-8546		-0-			4 3			Y	-0-						-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	1	1	0				-0-				
LA BANDERA RANCH UNIT B															WELL #: 1H									
															RRCID -> 280041									
															COMPL. DATE 03/06/2015									
															TOTAL DEPTH 6335									
															PERF. 7062									
															- 11925									
02	8232 X	5788	-0-		-2444		-0-			74 1	4507 3		Y	1094	1126	0		14 8		77				
										4 4	1203 9													
03	7347 X	-0-	-0-		-7347		-0-						Y	8	79	0		6 8		-0-				
04	6780 X	-0-	-0-		-6780		-0-						Y	2	2	8				-0-				
05	6417 X	1033	-0-		-5384		-0-			13 1	911 3		Y	99	89	0		1 8		9				
										109 9														
*06	6210 X	5874	-0-		-336		-0-			64 1	4394 3		Y	1286	1160	0		4 8		131				
										1 4	1415 9													
07	DLQ G-10	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	823	879	0				75				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT			
SN EF MAVERICK, LLC																	
FOGMT UNIT A																	
WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	8204 X	5701	-0-	-2503	-0-	41	1	5006	3	Y	593	616	0			24	
						2	4	652	9								
03	8804 X	2038	-0-	-6766	-0-	17	1	1745	3	Y	250	262	0			12	
						1	4	275	9								
04	8520 X	681	-0-	-7839	-0-	8	1	672	3	Y	-0-	12	0			-0-	
						1	4										
05	8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	-0-					-0-	
*06	7110 X	8	-0-	-7102	-0-	8	3			Y	-0-					-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
FOGMT UNIT A														WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583			
02	5544 X	4753	-0-	-791	-0-	34	1	4065	3	N	593	620	0			24	
						2	4	652	9								
03	7595 X	1921	-0-	-5674	-0-	16	1	1623	3	N	255	266	0			13	
						1	4	281	9								
04	7350 X	630	-0-	-6720	-0-	7	1	622	3	N	-0-	13	0			-0-	
						1	4										
05	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-	
*06	6990 X	31	-0-	-6959	-0-	31	3			N	-0-					-0-	
07	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-	
BRISCOE CATARINA NORTH														WELL #: 92H RRCID -> 280044 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8150 - 14280			
02	25445 X	25445	-0-	-0-	-0-	406	1	22689	3	Y	2128	2109	0			224	
						9	4	2341	9								
03	27621 X	23806	-0-	-3815	-0-	297	1	20427	3	Y	2801	2760	0			265	
						1	4	3081	9								
04	27030 X	20668	-0-	-6362	-0-	336	1	17417	3	Y	2648	2612	0			301	
						2	4	2913	9								
05	28179 X	22025	-0-	-6154	-0-	338	1	18069	3	Y	3232	3325	0			208	
						63	4	3555	9								
*06	27270 X	20060	-0-	-7210	-0-	587	1	17571	3	Y	1728	1817	0	5	8	114	
						1	4	1901	9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2616	2638	0			92	
MAUND RANCH 27 UNIT														WELL #: 9H RRCID -> 280052 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 1029 PERF. N/A			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
BOYD, G. G.														WELL #: 1H RRCID -> 280106 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7665 - 12687			
02	1932 N	1518	-0-	-414	-0-	1010	3	508	9	N	462	364	1			370	
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1316	3	583	9	N	530	705	1			195	
04	1740 N	1693	-0-	-47	-0-	1187	3	506	9	N	460	346	1			309	
05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1173	3	516	9	N	469	493	1			285	
*06	1830 N	1399	-0-	-431	-0-	963	3	436	9	N	396	504	1			177	
07	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					177	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
FOGMT UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 280109 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6895 - 12107														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8904 X	1882	-0-	-7022	-0-	15	1	1866	3	Y	-0-	29	0	-0-
03	9858 X	2021	-0-	-7837	-0-	1	4	2000	3	Y	-0-			-0-
04	9540 X	774	-0-	-8766	-0-	20	1	764	3	Y	-0-			-0-
05	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	1	4				-0-			-0-
*06	2430 X	61	-0-	-2369	-0-	9	1	60	3	Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-			-0-
STUMBERG RANCH UNIT C														
WELL #: 13H RRCID -> 280113 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7818 - 12147														
02	7896 X	6058	-0-	-1838	-0-	4982	3	1	4	Y	977	956	0	75
03	8494 X	339	-0-	-8155	-0-	1075	9	1	4	Y	65	129	0	10
04	6780 X	-0-	-0-	-6780	-0-	266	3			Y	10	6	0	-0-
05	7006 X	420	-0-	-6586	-0-	72	9	1	4	Y	230	229	0	1
*06	6480 X	57	-0-	-6423	-0-	166	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	253	9			Y	2	2	0	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	57	3			Y				-0-
CHAPARRAL WILDLIFE STATE														
WELL #: 27H RRCID -> 280129 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8890 - 14467														
02	43932 X	38236	-0-	-5696	-0-	86	1	36989	3	Y	1055	1049	0	43
03	49290 X	38057	-0-	-11233	-0-	1161	9	36795	3	Y	1069	1065	0	47
04	47700 X	32188	-0-	-15512	-0-	85	1	1176	9	Y	847	858	0	36
05	49290 X	38831	-0-	-10459	-0-	1	4	31181	3	Y	973	963	0	46
*06	44850 X	35821	-0-	-9029	-0-	75	1	37686	3	Y	1134	1116	0	54
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	932	9	1247	9	Y	770	783	0	41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1070	9			Y				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	34574	3			Y				
FOGMT														
WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6977 - 12721														
02	18200 X	9016	-0-	-9184	-0-	298	1	7350	3	Y	1240	1214	0	75
03	20150 X	11860	-0-	-8290	-0-	4	4	1364	9	Y	1124	1148	0	51
04	12480 X	6852	-0-	-5628	-0-	424	1	10198	3	Y	871	865	0	57
05	9982 X	7325	-0-	-2657	-0-	2	4	1236	9	Y	1100	1094	0	63
*06	11490 X	7871	-0-	-3619	-0-	236	1	5655	3	Y	1114	1111	0	66
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3	4	958	9	Y	1190	1182	0	74
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	249	1	5848	3	Y				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	18	4	1210	9	Y				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	414	1	6228	3	Y				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	4	1225	9	Y				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE CHUPADERA RANCH														
WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	12068 X	8965	-0-	-3103	-0-	40 1	7805 3	N	1018	1042	0			35
03	13361 X	11523	-0-	-1838	-0-	1120 9	10011 3	N	1334	1344	0			25
04	13020 X	13020	-0-	-0-	-0-	45 1	11026 3	N	1773	1751	0			47
05	13361 X	11533	-0-	-1828	-0-	1467 9	9457 3	N	1853	1823	0			77
*06	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	44 1	19892 3	N	1558	1491	0			144
07	13361 X	-0-	-0-	-13361	-0-	1950 9	1714 9	N	-0-	132	0			12
						38 1								
						2038 9								
						59 1								
						6 4								
FOGME UNIT A														
WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588														
02	16464 X	8852	-0-	-7612	-0-	59 1	7160 3	N	1481	1479	0			60
03	18228 X	9881	-0-	-8347	-0-	4 4	1629 9							
04	17640 X	9278	-0-	-8362	-0-	82 1	8432 3	N	1237	1236	0			61
05	16523 X	10254	-0-	-6269	-0-	6 4	1361 9							
*06	9570 X	4795	-0-	-4775	-0-	102 1	8616 3	N	498	507	0			52
07	9889 X	-0-	-0-	-9889	-0-	12 4	548 9							
						133 1	9529 3	N	472	487	0			37
						73 4	519 9							
						45 1	4552 3	N	174	192	0			19
						7 4	191 9	N	367	347	0			39
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211														
02	7448 X	3064	-0-	-4384	-0-	27 1	1545 3	Y	1354	1357	1			36
03	7533 X	3584	-0-	-3949	-0-	3 4	1489 9							
04	4470 X	2647	-0-	-1823	-0-	31 1	1933 3	Y	1471	1461	1			46
05	4526 X	2855	-0-	-1671	-0-	2 4	1618 9							
*06	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	16 1	1186 3	Y	1312	1326	1			32
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	2 4	1443 9							
						28 1	1125 3	Y	1545	1533	1			44
						2 4	1700 9							
						20 1	1300 3	Y	4423	4291	0	38	1	137
						1 4	4865 9	Y	5700	5602	0			235
DIAMOND H RANCH														
WELL #: 20H RRCID -> 280497 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 8047 - 12920														
02	8904 X	6333	-0-	-2571	-0-	59 1	3474 3	Y	2538	2544	1			68
03	9858 X	7798	-0-	-2060	-0-	8 4	2792 9							
04	8640 X	6472	-0-	-2168	-0-	79 1	4934 3	Y	2526	2515	1			79
05	9282 X	9282	-0-	-0-	-0-	6 4	2779 9							
*06	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	53 1	3785 3	Y	2389	2409	1			59
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	6 4	2628 9							
						148 1	5999 3	Y	2839	2817	1			81
						12 4	3123 9							
						80 1	5466 3	Y	3682	3614	0	32	1	115
						7 4	4050 9	Y	2014	2044	0			85

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 8369 - 15355														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		29272 X	29272	-0-	-0-	-0-	60 1	26036 3	Y	2884	2837 0	51 8		61
							4 4	3172 9						
03		30833 X	30833	-0-	-0-	-0-	86 1	27787 3	Y	2689	2635 0	63 8		52
							2 4	2958 9						
04		27600 X	26746	-0-	-854	-0-	57 1	24651 3	Y	1835	1838 0	10 8		39
							19 4	2019 9						
05		28520 X	26383	-0-	-2137	-0-	54 1	23869 3	Y	2234	2218 0			55
							3 4	2457 9						
*06		27600 X	21037	-0-	-6563	-0-	199 1	18426 3	Y	2163	2172 0	3 8		43
							33 4	2379 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1788	1786 0			45
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8825 - 17956														
02		28392 X	2083	-0-	-26309	-0-	2 1	915 3	Y	1059	1146 0			42
							1 4	1165 9						
03		31434 X	384	-0-	-31050	-0-	25 3	359 9	Y	326	357 0			11
04		27210 X	440	-0-	-26770	-0-	106 3	334 9	Y	304	304 0			11
05		34316 X	34316	-0-	-0-	-0-	24 1	18419 3	Y	14413	13916 0			508
							19 4	15854 9						
*06		21840 X	11916	-0-	-9924	-0-	102 1	8453 3	Y	3016	3407 0			118
							43 4	3318 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	385	480 0			23
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8746 - 17459														
02		14028 X	4391	-0-	-9637	-0-	4 1	1535 3	N	2592	2567 0			102
							1 4	2851 9						
03		8029 X	3529	-0-	-4500	-0-	4 1	1501 3	N	1839	1880 0			61
							1 4	2023 9						
04		7770 X	4889	-0-	-2881	-0-	1 1	2783 3	N	1912	1903 0			70
							2 4	2103 9						
05		8029 X	2978	-0-	-5051	-0-	2 1	1463 3	N	1374	1396 0			48
							2 4	1511 9						
*06		6870 X	1184	-0-	-5686	-0-	8 1	612 3	N	510	540 0			18
							3 4	561 9						
07		5053 X	-0-	-0-	-5053	-0-			N	149	160 0			7
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8766 - 15268														
02		13138 X	13138	-0-	-0-	-0-	26 1	9988 3	Y	2833	2804 0	14 8		111
							8 4	3116 9						
03		14022 X	14022	-0-	-0-	-0-	28 1	10804 3	Y	2895	2889 0	21 8		96
							5 4	3185 9						
04		16019 X	16019	-0-	-0-	-0-	7 1	13070 3	Y	2664	2660 0	3 8		97
							12 4	2930 9						
05		13609 X	13094	-0-	-515	-0-	13 1	10757 3	Y	2103	2126 0			74
							11 4	2313 9						
*06		13170 X	11166	-0-	-2004	-0-	114 1	9382 3	Y	1475	1498 0			52
							47 4	1623 9						
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1628	1607 0			73

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8498 - 16061														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	24052 X	22516	-0-	-1536	-0-	44 1	19107	3	N	3056	3059	0		66
						3 4	3362	9						
03	26629 X	24922	-0-	-1707	-0-	67 1	21540	3	N	3013	3020	0		59
						1 4	3314	9						
04	25770 X	21077	-0-	-4693	-0-	41 1	18045	3	N	2706	2707	0		58
						14 4	2977	9						
05	26629 X	23929	-0-	-2700	-0-	47 1	20548	3	N	3029	3012	0		75
						2 4	3332	9						
*06	24810 X	23734	-0-	-1076	-0-	47 1	20780	3	N	2608	2628	0	2 8	54
						38 4	2869	9						
07	24924 X	-0-	-0-	-24924	-0-				N	2031	2032	0		53
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280538 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6800 - 11636														
02	8204 X	6442	-0-	-1762	-0-	436 1	5508	3	Y	453	444	0		52
						498 9								
03	7967 X	5890	-0-	-2077	-0-	425 1	5102	3	Y	330	350	0		32
						363 9								
04	7380 X	5162	-0-	-2218	-0-	316 1	3988	3	Y	780	707	0		105
						858 9								
05	7130 X	5763	-0-	-1367	-0-	377 1	4362	3	Y	883	877	0		111
						53 4	971	9						
*06	6900 X	6067	-0-	-833	-0-	497 1	4638	3	Y	847	847	0		111
						932 9								
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1259	1209	0		161
LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 280539 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6999 - 11787														
02	8484 X	3286	-0-	-5198	-0-	175 1	2207	3	N	822	805	0		95
						904 9								
03	7595 X	2800	-0-	-4795	-0-	163 1	1953	3	N	622	656	0		61
						684 9								
04	7350 X	4814	-0-	-2536	-0-	307 1	3874	3	N	575	559	0		77
						633 9								
05	6045 X	5727	-0-	-318	-0-	401 1	4629	3	N	582	586	0		73
						57 4	640	9						
*06	8126 X	8126	-0-	-0-	-0-	699 1	6523	3	N	821	791	0		103
						1 4	903	9						
07	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-				N	1214	1163	0		154
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280644 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1885 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
DIAMOND H STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 280645 COMPL. DATE 05/27/2015 TOTAL DEPTH 1880 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.//		12018 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT				
SN EF MAVERICK, LLC			//CONT.//		797102											
BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		106H	RRCID -> 280662		COMPL. DATE 03/27/2015		TOTAL	DEPTH	7794	PERF.	8361 - 15741		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0						(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-		52	1	22824	3	N	2779	2781	0	60
								3	4	3057	9					
03	32117	X	32117	-0-	-0-	-0-		88	1	28578	3	N	3135	3133	0	62
								2	4	3449	9					
04	27651	X	27651	-0-	-0-	-0-		57	1	24635	3	N	2673	2678	0	57
								19	4	2940	9					
05	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-		51	1	22510	3	N	2353	2352	0	58
								2	4	2588	9					
*06	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-		200	1	18565	3	N	1787	1806	0	36
								34	4	1966	9				3 8	
07	19716	X	-0-	-0-	-19716	-0-						N	2299	2277	0	58

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		122H	RRCID -> 280663		COMPL. DATE 04/18/2015		TOTAL	DEPTH	8002	PERF.	8716 - 15987		
02	20664	X	19258	-0-	-1406	-0-		37	1	15973	3	N	2951	2949	0	64
								2	4	3246	9					
03	25224	X	25224	-0-	-0-	-0-		66	1	21494	3	N	3329	3327	0	66
								2	4	3662	9					
04	23821	X	23821	-0-	-0-	-0-		46	1	20187	3	N	3248	3244	0	70
								15	4	3573	9					
05	24366	X	22655	-0-	-1711	-0-		44	1	19506	3	N	2821	2821	0	70
								2	4	3103	9					
*06	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-		49	1	21448	3	N	2705	2720	0	54
								39	4	2976	9				1 8	
07	24924	X	-0-	-0-	-24924	-0-						N	2753	2737	0	70

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		4H	RRCID -> 280666		COMPL. DATE 05/27/2015		TOTAL	DEPTH	1876	PERF.	N/A		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DIAMOND H STATE UNIT B			WELL #:		5H	RRCID -> 280667		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL	DEPTH	1868	PERF.	N/A		
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH			WELL #:		121H	RRCID -> 280669		COMPL. DATE 03/03/2015		TOTAL	DEPTH	7946	PERF.	8512 - 14588		
02	23505	X	23505	-0-	-0-	-0-		45	1	19638	3	N	3472	3461	0	75
								3	4	3819	9					
03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-		68	1	21958	3	N	3417	3425	0	67
								1	4	3759	9					
04	22607	X	22607	-0-	-0-	-0-		44	1	19161	3	N	3079	3080	0	66
								15	4	3387	9					
05	21973	X	21973	-0-	-0-	-0-		44	1	19247	3	N	2436	2442	0	60
								2	4	2680	9					
*06	21378	X	21378	-0-	-0-	-0-		43	1	18943	3	N	2144	2160	0	44
								34	4	2358	9				1 8	
07	15097	X	-0-	-0-	-15097	-0-						N	2690	2665	0	69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
DIAMOND H STATE UNIT B														
WELL #: 6H RRCID -> 280676 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE CARLA RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863														
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	107 1	913 3	N		741	765 0	1 8		189
						815 9								
03	1860 N	1358	-0-	-502	-0-	100 1	715 3	N		494	581 0			102
						543 9								
04	2340 N	1630	-0-	-710	-0-	96 1	731 3	N		730	676 0			156
						803 9								
05	2046 N	1606	-0-	-440	-0-	114 1	794 3	N		623	610 0			169
						13 4	685 9							
*06	3000 N	3247	-0-	247	247	257 1	2177 3	N		730	742 0			157
						10 4	803 9							
07	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-			N		637	668 0			126
DIAMOND H STATE UNIT B														
WELL #: 8H RRCID -> 280712 COMPL. DATE 06/05/2015 TOTAL DEPTH 1873 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DIAMOND H STATE UNIT B														
WELL #: 9H RRCID -> 280722 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 1875 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8775 - 15885														
02	11396 X	2142	-0-	-9254	-0-	1 1	412 3	N		1572	1559 0			62
						1729 9								
03	6417 X	3329	-0-	-3088	-0-	4 1	1418 3	N		1733	1737 0			58
						1 4	1906 9							
04	6210 X	1622	-0-	-4588	-0-	147 3	1475 9	N		1341	1350 0			49
05	6417 X	1378	-0-	-5039	-0-	1 1	408 3	N		881	899 0			31
						969 9								
*06	11230 X	11230	-0-	-0-	-0-	1 1	129 3	N		10090	9785 0			336
						1 4	11099 9							
07	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N		435	737 0			34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8588 - 14829															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	32494 X	32494	-0-	-0-	-0-	67 1	29362 3	N	2782	2784	0				60
03	39154 X	39154	-0-	-0-	-0-	5 4	3060 9	N	3450	3442	0				68
04	27139 X	27139	-0-	-0-	-0-	109 1	35247 3	N	3321	3318	0				71
05	26031 X	26031	-0-	-0-	-0-	3 4	3795 9	N	2953	2951	0				73
*06	24810 X	19911	-0-	-4899	-0-	54 1	23414 3	N	2548	2567	0	3	8		51
07	25637 X	-0-	-0-	-25637	-0-	18 4	3653 9	N	2074	2072	0				53
						52 1	22728 3	N							
						3 4	3248 9	N							
						182 1	16895 3	N							
						31 4	2803 9	N							

DIAMOND H STATE														PERF. 8002 - 11572	
WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7535															
02	6748 X	5038	-0-	-1710	-0-	34 1	4462 3	N	490	505	1				19
03	7471 X	-0-	-0-	-7471	-0-	3 4	539 9	N	-0-	19	1				-0-
04	7230 X	2517	-0-	-4713	-0-	10 1	1908 3	N	544	527	1				17
05	7471 X	3487	-0-	-3984	-0-	1 4	598 9	N	1106	1076	1				47
*06	6060 X	4049	-0-	-2011	-0-	25 1	2242 3	N	406	428	1				25
07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-	3 4	1217 9	N	265	280	1				10
						58 1	3527 3	N							
						17 4	447 9	N							

DIAMOND H STATE UNIT B														PERF. N/A	
WELL #: 3H RRCID -> 280765 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 1863															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

DIAMOND H STATE UNIT B														PERF. N/A	
WELL #: 7H RRCID -> 280772 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 1878															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						-0-

BRISCOE CATARINA NORTH														PERF. 7852 - 14392	
WELL #: 96H RRCID -> 280777 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 7133															
02	21754 X	21754	-0-	-0-	-0-	343 1	19147 3	N	2051	1958	0				216
03	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	8 4	2256 9	N	1568	1636	0				148
04	18661 X	18661	-0-	-0-	-0-	251 1	17480 3	N	1426	1412	0				162
05	21012 X	21012	-0-	-0-	-0-	2 4	1725 9	N	2042	2072	0				132
*06	14B2 EXT	15948	-0-	15948	15948	324 1	16766 3	N	987	1052	0				66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15948	2 4	1569 9	N	1347	1365	0				48
						344 1	18358 3	N							
						64 4	2246 9	N							
						480 1	14381 3	N							
						1 4	1086 9	N							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)					//CONT.//	12018 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT					
SN EF MAVERICK, LLC					//CONT.//	797102												
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	115H	RRCID ->	280872	COMPL. DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	7864	PERF.	8510 - 15580			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	19096 X	18666	-0-	-430	-0-		35	1	15032	3	N	3270	3273	0			71	
							2	4	3597	9								
03	21561 X	21561	-0-	-0-	-0-		55	1	17935	3	N	3245	3252	0			64	
							1	4	3570	9								
04	21797 X	21797	-0-	-0-	-0-		44	1	19329	3	N	2190	2207	0			47	
							15	4	2409	9								
05	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-		48	1	21301	3	N	2836	2813	0			70	
							2	4	3120	9								
*06	28517 X	28517	-0-	-0-	-0-		58	1	25137	3	N	2979	2987	0		2 8	60	
							45	4	3277	9								
07	21142 X	-0-	-0-	-21142	-0-						N	2779	2768	0			71	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	123H	RRCID ->	280891	COMPL. DATE	05/04/2015	TOTAL	DEPTH	8003	PERF.	8550 - 15834			
02	36484 X	28797	-0-	-7687	-0-		54	1	23598	3	N	4674	4660	0			101	
							4	4	5141	9								
03	40393 X	31352	-0-	-9041	-0-		80	1	25938	3	N	4847	4853	0			95	
							2	4	5332	9								
04	39090 X	28778	-0-	-10312	-0-		53	1	22927	3	N	5255	5237	0			113	
							17	4	5781	9								
05	40130 X	40130	-0-	-0-	-0-		78	1	34065	3	N	5439	5417	0			135	
							4	4	5983	9								
*06	31800 X	31676	-0-	-124	-0-		63	1	27371	3	N	3812	3867	0		3 8	77	
							49	4	4193	9								
07	31868 X	-0-	-0-	-31868	-0-						N	3414	3405	0			86	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	110H	RRCID ->	280892	COMPL. DATE	03/24/2015	TOTAL	DEPTH	7845	PERF.	8167 - 15178			
02	20440 X	19685	-0-	-755	-0-		143	1	15417	3	N	3745	3737	0			43	
							5	4	4120	9								
03	22630 X	21373	-0-	-1257	-0-		144	1	16547	3	N	4255	4265	0			33	
							1	4	4681	9								
04	21172 X	21172	-0-	-0-	-0-		134	1	16739	3	N	3907	3873	0		18 1	49	
							1	4	4298	9								
05	29910 X	29910	-0-	-0-	-0-		178	1	23884	3	N	5303	5289	0			63	
							15	4	5833	9								
*06	31096 X	31096	-0-	-0-	-0-		96	1	25350	3	N	5133	5131	0		1 8	65	
							4	4	5646	9								
07	21886 X	-0-	-0-	-21886	-0-						N	5431	5419	0			77	
BRISCOE COCHINA EAST RANCH					WELL #:	164H	RRCID ->	280893	COMPL. DATE	04/24/2015	TOTAL	DEPTH	7892	PERF.	8464 - 14976			
02	17164 X	2539	-0-	-14625	-0-		2	1	938	3	N	1454	1456	0			31	
							1599	9										
03	18290 X	3341	-0-	-14949	-0-		7	1	2413	3	N	837	852	0			16	
							921	9										
04	9750 X	1374	-0-	-8376	-0-		157	3	1217	9	N	1106	1098	0			24	
05	10075 X	1181	-0-	-8894	-0-		39	3	1142	9	N	1038	1036	0			26	
*06	7140 X	723	-0-	-6417	-0-		110	3	613	9	N	557	570	0		1 8	11	
07	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-						N	1472	1447	0			36	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
SN EF MAVERICK, LLC //CONT.// 797102														
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8446 - 14668														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	7 1	3208 3	N	1063	1077	0			23
03	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1169 9	2295 3	N	790	797	0			16
04	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	869 9	1254 3	N	936	932	0			20
05	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3 1	1030 9	N	701	704	0			17
*06	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	1 4	2706 3	N	2666	2629	0	2 8		51
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	2933 9	N	1913	1917	0			47
						771 9								
						7 1								
						6 4								
FOGHT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882														
02	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	94 1	11391 3	N	1916	1937	0			78
03	17680 X	17680	-0-	-0-	-0-	6 4	2108 9	N	2618	2567	0			129
04	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	143 1	14647 3	N	1976	1900	0			205
05	15639 X	15639	-0-	-0-	-0-	10 4	2880 9	N	2200	2233	0			172
*06	14B2 EXT	18267	-0-	18267	18267	94 1	7953 3	N	3680	3521	0			331
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18267	11 4	2174 9	N	1460	1611	0			180
						180 1	12941 3	N						
						98 4	2420 9	N						
						139 1	14059 3	N						
						21 4	4048 9	N						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8946 - 16867														
02	8988 X	8822	-0-	-166	-0-	18 1	6636 3	Y	1966	1966	0			78
03	9951 X	7262	-0-	-2689	-0-	5 4	2163 9	Y	1895	1910	0			63
04	9630 X	8462	-0-	-1168	-0-	14 1	5161 3	Y	2038	2027	0			74
05	9951 X	9613	-0-	-338	-0-	2 4	2085 9	Y	2061	2062	0			73
*06	11880 X	11880	-0-	-0-	-0-	3 1	6212 3	Y	2689	2670	0	1 8		92
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	5 4	2242 9	Y	3439	3379	0			152
						10 1	7329 3	Y						
						7 4	2267 9	Y						
						106 1	8772 3	Y						
						44 4	2958 9	Y						
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8990 - 16226														
02	27244 X	19386	-0-	-7858	-0-	36 1	15728 3	Y	3290	3300	0			71
03	30163 X	22325	-0-	-7838	-0-	3 4	3619 9	Y	3362	3367	0			66
04	29190 X	18980	-0-	-10210	-0-	58 1	18568 3	Y	3111	3110	0			67
05	24707 X	22393	-0-	-2314	-0-	1 4	3698 9	Y	3160	3149	0			78
*06	27164 X	27164	-0-	-0-	-0-	36 1	15510 3	Y	3675	3675	0	5 8		73
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	12 4	3422 9	Y	3442	3428	0			87
						43 1	18872 3	Y						
						2 4	3476 9	Y						
						52 1	23027 3	Y						
						42 4	4043 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN EF MAVERICK, LLC														
STUMBERG RANCH UNIT C														
WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	7868 X	6902	-0-	-966	-0-	5095	3	1	4	Y	1642	1609	0	125
03	8711 X	5871	-0-	-2840	-0-	1806	9							
04	8430 X	460	-0-	-7970	-0-	4239	3	16	4	Y	1469	1362	0	231
05	8711 X	1157	-0-	-7554	-0-	1616	9							
*06	29697 X	29697	-0-	-0-	-0-	299	3	1	4	Y	145	281	0	3
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	160	9							
						1145	3	10	4	Y	2	5	0	-0-
						2	9							
						7	1	1498	3	Y	25628	25447	0	181
						1	4	28191	9	Y	9894	9989	0	86
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8783 - 15956														
02	18691 X	18691	-0-	-0-	-0-	36	1	15311	3	N	3038	3031	0	66
03	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2	4	3342	9					
04	23961 X	23961	-0-	-0-	-0-	67	1	21565	3	N	3579	3575	0	70
05	28380 X	28380	-0-	-0-	-0-	2	4	3937	9					
*06	25018 X	25018	-0-	-0-	-0-	46	1	19762	3	N	3762	3751	0	81
07	18755 X	-0-	-0-	-18755	-0-	15	4	4138	9					
						57	1	24580	3	N	3400	3397	0	84
						3	4	3740	9					
						51	1	22432	3	N	2267	2304	0	45
						41	4	2494	9	N	2355	2342	0	58
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8953 - 15620														
02	0 W	46	-0-	46	46	44	3	2	9	N	2	2	0	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	46					N	-0-			-0-
04	0 W	5547	-0-	5547	5593	82	1	4153	3	N	1193	1168	0	25
05	0 W	661	-0-	661	6254	1312	9							
*06	9273 X	3019	-0-	-6254	-0-	10	1	279	3	N	338	352	0	11
07	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-	372	9							
						82	1	2006	3	N	846	816	0	41
						931	9			N	2326	2347	0	20
BRISCOE COCHINA EAST RANCH														
WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8430 - 15722														
02	14644 X	6503	-0-	-8141	-0-	11	1	4644	3	N	1679	1676	0	36
03	16213 X	4374	-0-	-11839	-0-	1	4	1847	9					
04	15690 X	3363	-0-	-12327	-0-	9	1	2832	3	N	1394	1403	0	27
05	16213 X	2137	-0-	-14076	-0-	1533	9							
*06	15690 X	3215	-0-	-12475	-0-	5	1	2206	3	N	1045	1050	0	22
07	7192 X	-0-	-0-	-7192	-0-	2	4	1150	9					
						3	1	1317	3	N	743	747	0	18
						817	9							
						4	1	2034	3	N	1066	1063	0	20
						4	4	1173	9	N	1730	1708	0	42

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN EF MAVERICK, LLC															
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9234 - 15719															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	0 W	4630	-0-	4630	456983	21 1	1248 3	N	3055	3054	0				67
03	0 W	2461	-0-	2461	459444	3361 9	1391 3	N	949	996	0				20
04	461911 X	2467	-0-	-459444	-0-	26 1	1704 3	N	663	669	0				14
05	9982 X	996	-0-	-8986	-0-	1044 9	367 3	N	560	556	0				18
*06	8310 X	1308	-0-	-7002	-0-	34 1	962 3	N	278	283	0				13
07	5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-	729 9		N	453	463	0				3
						13 1									
						616 9									
						40 1									
						306 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8863 - 15497															
02	0 W	3540	-0-	3540	443903	42 1	2499 3	N	908	938	0				20
03	0 W	3719	-0-	3719	447622	999 9	1636 3	N	1866	1846	0				40
04	451801 X	4179	-0-	-447622	-0-	30 1	1572 3	N	2341	2332	0				49
05	8370 X	3239	-0-	-5131	-0-	2053 9	1467 3	N	1562	1560	0				51
*06	8100 X	3017	-0-	-5083	-0-	32 1	1664 3	N	1168	1164	0				56
07	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	2575 9		N	3232	3263	0				25
						54 1									
						1718 9									
						68 1									
						1285 9									
BRISCOE COCHINA EAST RANCH															
WELL #: 109H RRCID -> 281677 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8317 - 15094															
02	22727 X	22727	-0-	-0-	-0-	170 1	18299 3	N	3865	3860	0				45
03	25104 X	25104	-0-	-0-	-0-	6 4	4252 9	N	4177	4189	0				33
04	23581 X	23581	-0-	-0-	-0-	178 1	20330 3	N	3807	3776	0	17	1		47
05	25389 X	25389	-0-	-0-	-0-	1 4	4595 9	N	3399	3405	0				41
*06	24863 X	24863	-0-	-0-	-0-	155 1	19237 3	N	3569	3564	0	1	8		44
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	1 4	4188 9	N	3472	3468	0				48
						160 1	21477 3								
						13 4	3739 9								
						80 1	20854 3								
						3 4	3926 9								
BRISCOE COCHINA WEST RANCH															
WELL #: 8H RRCID -> 281973 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 7949 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CNTY: DIMMIT																								
SN OPERATING, LLC																																							
PILONCILLO																																							
WELL #: D 1H															RRCID -> 263582					COMPL. DATE 03/20/2011					TOTAL DEPTH 9095					PERF. 9746 - 14466									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																					
02	1596 X	1518	-0-	-78	-0-		36	1	1185	3		Y	267	266	0			6																					
							3	4	294	9																													
03	1922 X	1727	-0-	-195	-0-		36	1	1241	3		Y	406	403	0	1	8	8																					
							3	4	447	9																													
04	1860 X	1593	-0-	-267	-0-		32	1	1145	3		Y	377	360	0	18	8	7																					
							1	4	415	9																													
05	1798 X	1465	-0-	-333	-0-		33	1	1100	3		Y	300	261	0	39	8	7																					
							2	4	330	9																													
06	1740 X	1270	-0-	-470	-0-		32	1	1008	3		Y	206	206	0			7																					
							3	4	227	9																													
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT					7																					
PILONCILLO															WELL #: A 4H					RRCID -> 263876					COMPL. DATE 09/06/2011					TOTAL DEPTH 8404					PERF. 8780 - 13754				
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-		30	1	1019	3		Y	121	121	0			4																					
							3	4	133	9																													
03	1457 X	1411	-0-	-46	-0-		35	1	1217	3		Y	142	141	0			5																					
							3	4	156	9																													
04	1440 X	1331	-0-	-109	-0-		32	1	1155	3		Y	130	130	0			5																					
							1	4	143	9																													
05	1488 X	1336	-0-	-152	-0-		36	1	1171	3		Y	115	110	0	5	8	5																					
							2	4	127	9																													
06	1290 X	1179	-0-	-111	-0-		32	1	1044	3		Y	91	91	0			5																					
							3	4	100	9																													
07	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-							Y	NO RPT					5																					
PILONCILLO															WELL #: B 1H					RRCID -> 264716					COMPL. DATE 04/16/2011					TOTAL DEPTH 8347					PERF. 8922 - 13500				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																					
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-																					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					
PILONCILLO															WELL #: D 4HD					RRCID -> 265393					COMPL. DATE 10/03/2014					TOTAL DEPTH 8526					PERF. 8904 - 13828				
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-		81	1	2744	3		Y	239	238	0			6																					
							7	4	263	9																													
03	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-		94	1	3283	3		Y	293	293	0			6																					
							8	4	322	9																													
04	3510 X	3081	-0-	-429	-0-		77	1	2726	3		Y	247	247	0			6																					
							6	4	272	9																													
05	3627 X	3439	-0-	-188	-0-		94	1	3057	3		Y	256	254	0	1	8	7																					
							6	4	282	9																													
06	3510 X	2848	-0-	-662	-0-		78	1	2499	3		Y	240	242	0			5																					
							7	4	264	9																													
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-							Y	NO RPT					5																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC																					
PILONCILLO																					
WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903																					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	14B2 EXT	36	-0-	36	36	34	3	2	9	Y	2	2	0			-0-					
06	14B2 EXT	387	-0-	387	423	11	1	355	3	Y	19	18	0			1					
						21	9														
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	423					Y	NO RPT					1					
PILONCILLO														WELL #: D 4HC RRCID -> 265395 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8964 - 13885							
02	T. A.	31	-0-	31	78	29	3	2	9	Y	2	2	0			-0-					
03	T. A.	107	-0-	107	185	3	1	97	3	Y	6	5	0			1					
						7	9														
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	185					Y	-0-	1	0			-0-					
05	T. A.	34	-0-	34	219	32	3	2	9	Y	2	2	0			-0-					
06	T. A.	100	-0-	100	319	3	1	91	3	Y	5	5	0			-0-					
						6	9														
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT					-0-					
PILONCILLO														WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 10285 - 16076							
02	11032 X	10056	-0-	-976	-0-	278	1	9328	3	Y	388	389	0	1	8	3					
						23	4	427	9												
03	11625 X	10598	-0-	-1027	-0-	286	1	9976	3	Y	282	284	0			1					
						26	4	310	9												
04	11250 X	9935	-0-	-1315	-0-	268	1	9406	3	Y	220	220	0			1					
						19	4	242	9												
05	11253 X	9727	-0-	-1526	-0-	279	1	9152	3	Y	250	249	0	1	8	1					
						21	4	275	9												
06	10770 X	9464	-0-	-1306	-0-	279	1	8930	3	Y	209	209	0			1					
						25	4	230	9												
07	10757 X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					1					
PILONCILLO														WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453							
02	1064 X	331	-0-	-733	-0-	8	1	264	3	Y	54	55	0			2					
						59	9														
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-	2	0			-0-					
04	2670 X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	-0-					-0-					
05	2356 X	246	-0-	-2110	-0-	6	1	196	3	Y	40	40	0			-0-					
						44	9														
06	990 X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	6	6	8			-0-					
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					
PILONCILLO														WELL #: D 11HD RRCID -> 265402 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 9723 - 14675							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 10HC			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
						RRCID -> 265403			COMPL. DATE 06/18/2012			TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5096 X	4706	-0-	-390	-0-	126	1 4	4256	3 9	Y	285	284	0			5
03	5642 X	4929	-0-	-713	-0-	10	4	314	9	Y	324	323	0			6
04	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	127	1 4	4435	3 9	Y	354	354	0			6
05	5270 X	5064	-0-	-206	-0-	11	4	356	9	Y	333	331	0	1	8	7
06	5100 X	4438	-0-	-662	-0-	132	1 4	4630	3 9	Y	330	330	0			7
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-	9	4	389	9	Y	NO RPT					7
PILONCILLO			WELL #: D 10HA			RRCID -> 265404			COMPL. DATE 06/09/2012			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	1	1	8			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 9HD			RRCID -> 265405			COMPL. DATE 10/03/2014			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1259	-0-	1259	1259	38	1 4	1218	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1259	3				Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO			WELL #: D 11HA			RRCID -> 265815			COMPL. DATE 06/01/2012			TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9726 - 14675				
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	3100 N	4434	-0-	1334	1334	122	1 4	4238	3 9	Y	57	55	0			2
04	3000 N	4809	-0-	1809	3143	11	4	63	9	Y	55	55	0			2
05	3100 N	4894	-0-	1794	4937	131	1 4	4608	3 9	Y	56	56	0			2
06	3000 N	4231	-0-	1231	6168	9	4	61	9	Y	94	94	0			2
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	1208	142	1 4	4679	3 9	Y						2
PILONCILLO			WELL #: D 9HC			RRCID -> 266035			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	1465	-0-	1465	1465	45	1 4	1417	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1465	3				Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 2H RRCID -> 266098 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 9236 - 13907														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	168 X	-0-	-0-	-168	-0-				Y	-0-			-0-	
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			-0-	
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-	
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: C 1H RRCID -> 266132 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 9236 - 14560														
02	644 X	421	-0-	-223	-0-	11	1	374 3	Y	33	33	0	-0-	
						36	9							
03	713 X	-0-	-0-	-713	-0-				Y	1	1	8	-0-	
04	630 X	-0-	-0-	-630	-0-				Y	2	2	8	-0-	
05	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				Y	1	1	8	-0-	
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-				Y	-0-			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 1H RRCID -> 266133 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10288 - 14523														
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		Y	-0-	3	0	-0-	
03	988 N	988	-0-	-0-	-0-	27	1	923 3	Y	33	33	0	-0-	
						2	4	36 9						
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	17	1	584 3	Y	24	24	0	-0-	
						26	9							
05	677 N	677	-0-	-0-	-0-	19	1	629 3	Y	26	26	0	-0-	
						29	9							
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	553 3	Y	26	26	0	-0-	
						29	9							
07	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-				Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO														
WELL #: E 4H RRCID -> 266152 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9696 PERF.10015 - 14694														
02	1176 X	1149	-0-	-27	-0-	33	1	1077 3	Y	33	32	0	2	
						3	4	36 9						
03	930 X	256	-0-	-674	-0-	7	1	246 3	Y	3	5	0	-0-	
						3	9							
04	1260 X	411	-0-	-849	-0-	10	1	383 3	Y	16	15	0	1	
						18	9							
05	1302 X	775	-0-	-527	-0-	22	1	725 3	Y	25	24	0	2	
						28	9							
06	1260 X	1118	-0-	-142	-0-	32	1	1046 3	Y	34	35	0	1	
						3	4	37 9						
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														
WELL #: D 8HL RRCID -> 266190 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9044 - 13394														
02	7140 X	6339	-0-	-801	-0-	172	1	5793 3	Y	326	324	0	1 8	4
						15	4	359 9						
03	7595 X	6894	-0-	-701	-0-	182	1	6322 3	Y	338	339	0		3
						18	4	372 9						
04	7350 X	6310	-0-	-1040	-0-	168	1	5865 3	Y	240	241	0		2
						13	4	264 9						
05	7192 X	6477	-0-	-715	-0-	184	1	6029 3	Y	228	226	0	1 8	3
						13	4	251 9						
06	6870 X	6150	-0-	-720	-0-	177	1	5706 3	Y	228	226	0		5
						16	4	251 9						
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				Y	NO RPT				5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 797110 WELL #: F 1H RRCID -> 266254 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 9377 PERF.10354 - 14924															CNTY: DIMMIT				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		27	1 3 4	909	3 68 9	Y	62	61	0			1																	
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-		25	1 2 4	844	3 64 9	Y	58	58	0			1																	
04	1170 N	841	-0-	-329	-0-		22	1 51 9	768	3	Y	46	45	0			2																	
05	743 N	743	-0-	-0-	-0-		20	1 69 9	654	3	Y	63	62	0			3																	
06	687 N	687	-0-	-0-	-0-		18	1 1	589	3 79 9	Y	72	71	0			4																	
07	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-						Y	NO RPT					4																	
PILONCILLO WELL #: A 1H RRCID -> 266347 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 9067 - 13570																																		
02	1876 X	1084	-0-	-792	-0-		24	1 2 4	788	3 270 9	Y	245	243	0	1	8	5																	
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	6	5	0	6	8	-0-																	
04	2160 X	2050	-0-	-110	-0-		41	1 2 4	1484	3 523 9	Y	475	423	0	47	8	5																	
05	2232 X	1494	-0-	-738	-0-		33	1 2 4	1090	3 369 9	Y	335	326	0	9	8	5																	
06	1800 X	411	-0-	-1389	-0-		9	1 103 9	299	3	Y	94	96	0			3																	
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-						Y	NO RPT					3																	
PILONCILLO WELL #: D 6HB RRCID -> 266468 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9628 - 14683																																		
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-		39	1 3 4	1294	3 107 9	Y	97	98	0			1																	
03	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-		37	1 3 4	1326	3 130 9	Y	118	117	0			2																	
04	1680 N	1399	-0-	-281	-0-		36	1 1 4	1262	3 100 9	Y	91	91	0			2																	
05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-		36	1 2 4	1214	3 96 9	Y	87	87	0			2																	
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		34	1 3 4	1109	3 90 9	Y	82	82	0			2																	
07	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-						Y	NO RPT					2																	
PILONCILLO WELL #: D 6HA RRCID -> 266721 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9455 - 14922																																		
02	7980 X	7148	-0-	-832	-0-		202	1 17 4	6775	3 154 9	Y	140	141	0			4																	
03	8649 X	7632	-0-	-1017	-0-		208	1 19 4	7244	3 161 9	Y	146	147	0			3																	
04	8160 X	7271	-0-	-889	-0-		197	1 13 4	6914	3 147 9	Y	134	135	0			2																	
05	8246 X	7291	-0-	-955	-0-		212	1 15 4	6932	3 132 9	Y	120	120	0			2																	
06	7860 X	7020	-0-	-840	-0-		205	1 19 4	6596	3 200 9	Y	182	181	0			3																	
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-						Y	NO RPT					3																	
PILONCILLO WELL #: A 5H RRCID -> 266754 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8487 - 13782																																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-		117 1	9 4	3939 3	112 9	Y	102	103 0				9
03	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		126 1	11 4	4369 3	114 9	Y	104	104 0				9
04	4740 X	4447	-0-	-293	-0-		120 1	9 4	4228 3	90 9	Y	82	82 0				9
05	4898 X	4529	-0-	-369	-0-		131 1	9 4	4298 3	91 9	Y	83	84 0				8
06	4740 X	4193	-0-	-547	-0-		124 1	10 4	3982 3	77 9	Y	70	70 0				8
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						Y	NO RPT					8
PILONCILLO													WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369				
02	7112 X	6189	-0-	-923	-0-		165 1	15 4	5549 3	460 9	Y	418	416 0		1 8		6
03	7409 X	6138	-0-	-1271	-0-		156 1	16 4	5418 3	548 9	Y	498	498 0		1 8		5
04	6630 X	6483	-0-	-147	-0-		168 1	13 4	5866 3	436 9	Y	396	397 0		1 8		3
05	6851 X	6348	-0-	-503	-0-		176 1	13 4	5768 3	391 9	Y	355	354 0		1 8		3
06	6630 X	5073	-0-	-1557	-0-		144 1	14 4	4607 3	308 9	Y	280	281 0				2
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-						Y	NO RPT					2
PILONCILLO													WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247				
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-		81 1	7 4	2712 3	171 9	Y	155	155 0				3
03	3720 X	2848	-0-	-872	-0-		74 1	6 4	2597 3	171 9	Y	155	151 0		4 8		3
04	3600 X	2652	-0-	-948	-0-		69 1	6 4	2449 3	128 9	Y	116	116 0				3
05	3472 X	2703	-0-	-769	-0-		75 1	6 4	2455 3	167 9	Y	152	151 0				4
06	3240 X	2422	-0-	-818	-0-		71 1	6 4	2281 3	64 9	Y	58	59 0				3
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-						Y	NO RPT					3
PILONCILLO													WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931				
02	3388 X	766	-0-	-2622	-0-		20 1	88 9	658 3		Y	80	81 0				9
03	3379 X	3215	-0-	-164	-0-		80 1	6 4	2751 3	378 9	Y	344	340 0		1 8		12
04	3270 X	2849	-0-	-421	-0-		69 1	6 4	2452 3	322 9	Y	293	295 0				10
05	3379 X	2718	-0-	-661	-0-		70 1	4 4	2326 3	318 9	Y	289	287 0		1 8		11
06	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-		73 1	6 4	2350 3	256 9	Y	233	233 0				11
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						Y	NO RPT					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6132 X	5265	-0-	-867	-0-	142 1	4768 3	Y		312	312 0		2	
						12 4	343 9							
03	6634 X	5500	-0-	-1134	-0-	143 1	4979 3	Y		334	334 0		2	
						11 4	367 9							
04	6180 X	5104	-0-	-1076	-0-	132 1	4634 3	Y		299	300 0		1	
						9 4	329 9							
05	6386 X	4848	-0-	-1538	-0-	135 1	4429 3	Y		249	248 0	1 8	1	
						10 4	274 9							
06	6180 X	3994	-0-	-2186	-0-	113 1	3650 3	Y		202	203 0		-0-	
						9 4	222 9							
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-			Y		NO RPT			-0-	
PILONCILLO													WELL #: F 3HA RRCID -> 266973 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 9475 PERF.10882 - 15049	
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	40 1	1353 3	Y		33	33 0		2	
						3 4	36 9							
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	40 1	1381 3	Y		50	50 0		2	
						3 4	55 9							
04	1710 N	1368	-0-	-342	-0-	37 1	1286 3	Y		40	40 0		2	
						1 4	44 9							
05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	43 1	1451 3	Y		44	44 0		2	
						3 4	48 9							
06	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	50 1	1605 3	Y		72	71 0		3	
						3 4	79 9							
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-			Y		NO RPT			3	
PILONCILLO													WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	21 1	738 3	Y		22	22 0		1	
						1 4	24 9							
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	21 1	758 3	Y		22	22 0		1	
						1 4	24 9							
04	941 N	941	-0-	-0-	-0-	25 1	884 3	Y		28	28 0		1	
						1 4	31 9							
05	999 N	999	-0-	-0-	-0-	29 1	937 3	Y		28	28 0		1	
						2 4	31 9							
06	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	29 1	936 3	Y		30	30 0		1	
						3 4	33 9							
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			Y		NO RPT			1	
PILONCILLO													WELL #: F 3HC RRCID -> 267063 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 9433 PERF.10191 - 15143	
02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	70 1	2337 3	Y		88	88 0		5	
						6 4	97 9							
03	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	76 1	2645 3	Y		87	87 0		5	
						6 4	96 9							
04	3150 X	1628	-0-	-1522	-0-	45 1	1534 3	Y		43	43 0		5	
						2 4	47 9							
05	3255 X	1035	-0-	-2220	-0-	29 1	974 3	Y		27	27 0		5	
						2 4	30 9							
06	2790 X	1420	-0-	-1370	-0-	41 1	1334 3	Y		38	38 0		5	
						3 4	42 9							
07	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			Y		NO RPT			5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																								
PILONCILLO															WELL #: F 3HL RRCID -> 267064 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10032 - 14984									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
02	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	78	1	2605	3	Y	95	94	0		9									
						7	4	105	9															
03	2883 X	2781	-0-	-102	-0-	74	1	2584	3	Y	106	106	0		9									
						6	4	117	9															
04	2910 X	2754	-0-	-156	-0-	73	1	2540	3	Y	123	124	0		8									
						6	4	135	9															
05	3007 X	2775	-0-	-232	-0-	78	1	2566	3	Y	114	113	0		9									
						6	4	125	9															
06	3000 X	2580	-0-	-420	-0-	74	1	2404	3	Y	86	85	0		10									
						7	4	95	9															
07	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT				10									
PILONCILLO															WELL #: F 3HZ RRCID -> 267068 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9832 PERF.10140 - 14490									
02	6468 X	6016	-0-	-452	-0-	170	1	5710	3	Y	110	108	0		18									
						15	4	121	9															
03	6355 X	5948	-0-	-407	-0-	162	1	5634	3	Y	123	122	0		19									
						17	4	135	9															
04	6390 X	5499	-0-	-891	-0-	149	1	5232	3	Y	99	100	0		18									
						9	4	109	9															
05	6603 X	5700	-0-	-903	-0-	166	1	5429	3	Y	85	86	0		17									
						11	4	94	9															
06	6450 X	6122	-0-	-328	-0-	182	1	5827	3	Y	87	87	0		17									
						17	4	96	9															
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT				17									
PILONCILLO															WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
PILONCILLO															WELL #: D 8HA RRCID -> 267076 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 9074 - 13935									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-									
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-									
PILONCILLO															WELL #: D 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876									
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	14	1	459	3	Y	92	92	0		3									
						101	9																	
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	Y	68	69	0		2									
						75	9																	
04	720 N	513	-0-	-207	-0-	12	1	417	3	Y	76	75	0		3									
						84	9																	
05	326 N	326	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	27	27	0		3									
						30	9																	
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	16	16	0		3									
						18	9																	
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT				3									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2660 X	1130	-0-	-1530	-0-	33	1	1073	3	Y	19	20	0		1
						3	4	21	9						
03	2759 X	2673	-0-	-86	-0-	73	1	2537	3	Y	52	52	0		1
						6	4	57	9						
04	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	64	1	2264	3	Y	51	50	0	1 8	1
						5	4	56	9						
05	2294 X	1395	-0-	-899	-0-	41	1	1317	3	Y	31	32	0		-0-
						3	4	34	9						
06	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	59	1	1878	3	Y	38	37	0	1 8	-0-
						5	4	42	9						
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO													WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928		
02	2772 X	1052	-0-	-1720	-0-	29	1	994	3	Y	24	24	0		5
						3	4	26	9						
03	3069 X	2015	-0-	-1054	-0-	53	1	1862	3	Y	86	84	0		7
						5	4	95	9						
04	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	73	1	2555	3	Y	59	60	0		6
						6	4	65	9						
05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	77	1	2537	3	Y	31	32	0		5
						6	4	34	9						
06	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	78	1	2506	3	Y	66	66	0		5
						7	4	73	9						
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT				5
PILONCILLO													WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484		
02	13160 X	11304	-0-	-1856	-0-	320	1	10723	3	Y	214	212	0		7
						26	4	235	9						
03	13857 X	10452	-0-	-3405	-0-	285	1	9923	3	Y	198	198	0		7
						26	4	218	9						
04	13320 X	9031	-0-	-4289	-0-	244	1	8586	3	Y	169	169	0		7
						15	4	186	9						
05	13082 X	8366	-0-	-4716	-0-	243	1	7966	3	Y	125	125	0		7
						19	4	138	9						
06	12180 X	8656	-0-	-3524	-0-	259	1	8291	3	Y	75	76	0		6
						23	4	83	9						
07	11625 X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT				6
PILONCILLO													WELL #: A 6HD RRCID -> 267083 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8941 - 13594		
02	4256 X	3774	-0-	-482	-0-	100	1	3389	3	Y	252	252	0		11
						8	4	277	9						
03	4712 X	4394	-0-	-318	-0-	113	1	3927	3	Y	314	313	0		12
						9	4	345	9						
04	4530 X	4203	-0-	-327	-0-	108	1	3814	3	Y	250	251	0		11
						6	4	275	9						
05	4681 X	4239	-0-	-442	-0-	118	1	3877	3	Y	216	215	0	1 8	11
						6	4	238	9						
06	4500 X	4078	-0-	-422	-0-	117	1	3754	3	Y	180	180	0		11
						9	4	198	9						
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT				11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 6HC RRCID -> 267084 COMPL. DATE 09/20/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8658 - 13501															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																							
02	4620 X	3982	-0-	-0-	-638	-0-		108 8 4	1 259 9	3607 259 9	3 9	Y	235	234 0						10																																							
03	4681 X	4573	-0-	-0-	-108	-0-		119 11 4	1 329 9	4114 329 9	3 9	Y	299	298 0						11																																							
04	4680 X	4249	-0-	-0-	-431	-0-		108 6 4	1 326 9	3809 326 9	3 9	Y	296	297 0						10																																							
05	4836 X	4218	-0-	-0-	-618	-0-		121 8 4	1 138 9	3951 138 9	3 9	Y	125	126 0						9																																							
06	4680 X	3298	-0-	-0-	-1382	-0-		95 9 4	1 150 9	3044 150 9	3 9	Y	136	136 0						9																																							
07	4402 X	NO RPT	-0-	-0-	-4402	-0-						Y	NO RPT							9																																							
PILONCILLO																				WELL #: A 3H RRCID -> 267191 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9044 - 13589																																							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																							
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		3 13 9	1 9	120 361 9	3 9	Y	12	12 0						-0-																																							
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-		3 15 9	1 9	137 417 9	3 9	Y	14	14 0						-0-																																							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																							
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	-0-		3 11 9	1 9	107 281 9	3 9	Y	10	9 0						1																																							
07	155 X	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-						Y	NO RPT							1																																							
PILONCILLO																				WELL #: D 5HB RRCID -> 267230 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8938 - 13902																																							
02	4536 X	4359	-0-	-0-	-177	-0-		116 9 4	1 361 9	3873 361 9	3 9	Y	328	327 0			1 8			9																																							
03	5022 X	4937	-0-	-0-	-85	-0-		126 11 4	1 417 9	4383 417 9	3 9	Y	379	379 0			1 8			8																																							
04	4860 X	4617	-0-	-0-	-243	-0-		117 8 4	1 372 9	4120 372 9	3 9	Y	338	338 0						8																																							
05	5022 X	4496	-0-	-0-	-526	-0-		124 9 4	1 281 9	4082 281 9	3 9	Y	255	254 0			1 8			8																																							
06	4860 X	4452	-0-	-0-	-408	-0-		122 9 4	1 381 9	3940 381 9	3 9	Y	346	345 0						9																																							
07	4557 X	NO RPT	-0-	-0-	-4557	-0-						Y	NO RPT							9																																							
PILONCILLO																				WELL #: D 5HA RRCID -> 267231 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8915 - 13676																																							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-																																							
06	14B2 EXT	11	-0-	-0-	11	11		11 3				Y	-0-							-0-																																							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11						Y	NO RPT							-0-																																							
PILONCILLO																				WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646																																							
02	6244 X	5628	-0-	-0-	-616	-0-		152 12 4	1 362 9	5102 362 9	3 9	Y	329	327 0			1 8			10																																							
03	6913 X	5903	-0-	-0-	-1010	-0-		154 16 4	1 358 9	5375 358 9	3 9	Y	325	325 0						10																																							
04	6600 X	5715	-0-	-0-	-885	-0-		148 9 4	1 351 9	5207 351 9	3 9	Y	319	319 0						10																																							
05	6634 X	5365	-0-	-0-	-1269	-0-		152 11 4	1 251 9	4951 251 9	3 9	Y	228	226 0			1 8			11																																							
06	6240 X	5671	-0-	-0-	-569	-0-		163 14 4	1 234 9	5260 234 9	3 9	Y	213	212 0						12																																							
07	5580 X	NO RPT	-0-	-0-	-5580	-0-						Y	NO RPT							12																																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110																
PILONCILLO		WELL #:		D	9HB	RRCID	->	267314	COMPL. DATE	09/26/2014	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	9270	-	14036				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	1680 X	214	-0-	-1466	-0-	6	1	6	1	202	3	Y	5	5	0					-0-
03	1963 X	1963	-0-	-0-	-0-	53	1	5	4	1853	3	Y	47	45	0					2
04	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	67	1	6	4	2376	3	Y	61	61	0					2
05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	4	4	1535	3	Y	36	36	0					2
06	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	44	1	3	4	1414	3	Y	8	9	0					1
07	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					9	9	Y	NO RPT							1

PILONCILLO		WELL #:		A	2H	RRCID	->	267477	COMPL. DATE	02/14/2011	TOTAL DEPTH	7919	PERF.	9024	-	13550				
02	3696 X	3082	-0-	-614	-0-	70	1	7	4	2374	3	Y	574	570	0		1	8		8
03	4092 X	3866	-0-	-226	-0-	85	1	7	4	2965	3	Y	735	733	0		1	8		9
04	3840 X	1065	-0-	-2775	-0-	22	1	1	4	822	3	Y	200	207	0					2
05	3968 X	978	-0-	-2990	-0-	24	1	196	9	758	3	Y	178	177	0					3
06	3300 X	244	-0-	-3056	-0-	6	1	47	9	191	3	Y	43	43	0		1	8		2
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-							Y	NO RPT							2

PILONCILLO		WELL #:		D	7HM	RRCID	->	267532	COMPL. DATE	02/15/2012	TOTAL DEPTH	9145	PERF.	10058	-	16585				
02	5964 X	5650	-0-	-314	-0-	158	1	13	4	5311	3	Y	153	152	0					6
03	6386 X	6023	-0-	-363	-0-	163	1	17	4	5704	3	Y	126	126	0					6
04	6420 X	5701	-0-	-719	-0-	154	1	12	4	5415	3	Y	109	109	0					6
05	6634 X	5717	-0-	-917	-0-	165	1	11	4	5418	3	Y	112	111	0					7
06	6180 X	5722	-0-	-458	-0-	169	1	15	4	5418	3	Y	109	109	0					7
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					120	9	Y	NO RPT							7

PILONCILLO		WELL #:		A	6HB	RRCID	->	267533	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	8262	PERF.	8509	-	13617				
02	3864 X	3488	-0-	-376	-0-	94	1	7	4	3186	3	Y	183	181	0					7
03	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	104	1	9	4	3624	3	Y	179	178	0					8
04	3840 X	3777	-0-	-63	-0-	98	1	6	4	3465	3	Y	189	190	0					7
05	3968 X	3677	-0-	-291	-0-	106	1	6	4	3474	3	Y	83	84	0					6
06	3840 X	3420	-0-	-420	-0-	101	1	9	4	3275	3	Y	32	33	0					5
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					35	9	Y	NO RPT							5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: D 14HY RRCID -> 267602 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8630 - 12457																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	27	1	890	3	Y	216	212	0	1	8	3			
						2	4	238	9										
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	9	1	268	3	Y	67	68	0			2			
						74	9												
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2			
PILONCILLO WELL #: D 9HA RRCID -> 267803 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9263 - 14440																			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
PILONCILLO WELL #: D 11HB RRCID -> 267822 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9585 - 13277																			
02	4536 X	4426	-0-	-110	-0-	126	1	4223	3	Y	61	62	0			9			
						10	4	67	9										
03	5208 X	4707	-0-	-501	-0-	129	1	4471	3	Y	87	87	0			9			
						11	4	96	9										
04	5040 X	4406	-0-	-634	-0-	120	1	4215	3	Y	56	57	0			8			
						9	4	62	9										
05	5022 X	4456	-0-	-566	-0-	130	1	4253	3	Y	58	57	0			9			
						9	4	64	9										
06	4800 X	4401	-0-	-399	-0-	127	1	4088	3	Y	160	158	0			11			
						10	4	176	9										
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					11			
PILONCILLO WELL #: D 10HB RRCID -> 267823 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9070 - 13426																			
02	7140 X	6671	-0-	-469	-0-	179	1	6036	3	Y	401	400	0	1	8	5			
						15	4	441	9										
03	7688 X	7548	-0-	-140	-0-	195	1	6833	3	Y	456	456	0	1	8	4			
						18	4	502	9										
04	7440 X	7277	-0-	-163	-0-	188	1	6616	3	Y	418	417	0	1	8	4			
						13	4	460	9										
05	7471 X	7423	-0-	-48	-0-	206	1	6752	3	Y	409	408	0	1	8	4			
						15	4	450	9										
06	7140 X	6727	-0-	-413	-0-	190	1	6112	3	Y	371	370	0			5			
						17	4	408	9										
07	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					5			
PILONCILLO WELL #: D 11HC RRCID -> 267824 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 9642 - 14527																			
02	6300 X	5492	-0-	-808	-0-	154	1	5211	3	Y	104	104	0			5			
						13	4	114	9										
03	6851 X	6045	-0-	-806	-0-	165	1	5734	3	Y	117	117	0			5			
						17	4	129	9										
04	6450 X	5767	-0-	-683	-0-	156	1	5508	3	Y	82	82	0			5			
						13	4	90	9										
05	6541 X	5750	-0-	-791	-0-	166	1	5455	3	Y	107	106	0			6			
						11	4	118	9										
06	6000 X	5603	-0-	-397	-0-	162	1	5229	3	Y	180	179	0			7			
						14	4	198	9										
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					7			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093										CNTY: DIMMIT	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	11424 X	10200	-0-	-1224	-0-	279	1 1	9392	3 3	Y	460	460	0 0	1 8		1					
03	12028 X	10945	-0-	-1083	-0-	23	4 4	506	9 9	Y	489	488	0 0	1 8		1					
04	11100 X	10712	-0-	-388	-0-	290	1 1	10091	3 3	Y	453	451	0 0	1 8		2					
05	11470 X	10873	-0-	-597	-0-	26	4 4	538	9 9	Y	606	601	0 0	2 8		5					
06	11100 X	10399	-0-	-701	-0-	282	1 1	9882	3 3	Y	541	542	0 0			4					
07	11036 X	NO RPT	-0-	-11036	-0-	22	4 4	667	9 9	Y	NO RPT					4					
						25	4 4	9484	3 3												
								595	9 9												
PILONCILLO										WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 10314 - 15235											
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-					
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
04	1860 N	328	-0-	-1532	-0-	9	1 1	313	3 3	Y	5	5	0 0			-0-					
05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	6	9 9														
06	587 N	587	-0-	-0-	-0-	33	1 1	1072	3 3	Y	19	19	0 0			-0-					
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-	2	4 4	21	9 9	Y	10	9	0 0			1					
						17	1 1	559	3 3												
						11	9 9			Y	NO RPT					1					
PILONCILLO										WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180											
02	8092 X	7567	-0-	-525	-0-	210	1 1	7040	3 3	Y	272	271	0 0			3					
03	8990 X	7958	-0-	-1032	-0-	18	4 4	299	9 9	Y	363	362	0 0	1 8		3					
04	8790 X	7954	-0-	-836	-0-	211	1 1	7329	3 3	Y	335	336	0 0			2					
05	9083 X	8110	-0-	-973	-0-	19	4 4	399	9 9	Y	303	302	0 0	1 8		2					
06	8370 X	7231	-0-	-1139	-0-	209	1 1	7361	3 3	Y	260	260	0 0			2					
07	7905 X	NO RPT	-0-	-7905	-0-	15	4 4	369	9 9	Y	NO RPT					2					
						230	1 1	7529	3 3												
						18	4 4	333	9 9												
						209	1 1	6717	3 3												
						19	4 4	286	9 9												
PILONCILLO										WELL #: E 3HA RRCID -> 268405 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 10626 - 15216											
02	2940 X	2214	-0-	-726	-0-	61	1 1	2042	3 3	Y	97	96	0 0			7					
03	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	4	4 4	107	9 9	Y	250	248	0 0			9					
04	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-	149	1 1	5198	3 3	Y	102	105	0 0			6					
05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	13	4 4	275	9 9	Y	53	54	0 0			5					
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	124	1 1	4365	3 3	Y	137	136	0 0			6					
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	9	4 4	112	9 9	Y	NO RPT					6					
						96	1 1	3168	3 3												
						6	4 4	58	9 9												
						93	1 1	2990	3 3												
						9	4 4	151	9 9												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC				//CONT.//		797110													
PILONCILLO				WELL #:		D 12HA		RRCID -> 268407				COMPL. DATE 09/04/2015				TOTAL DEPTH 8832 PERF. 9594 - 13916			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	16436 X	15960	-0-	-476	-0-	442	1	14849	3	Y	575	574	0	1	8		12		
03	18197 X	15740	-0-	-2457	-0-	36	4	633	9										
04	17310 X	13912	-0-	-3398	-0-	418	1	14579	3	Y	642	641	0	1	8		12		
05	17887 X	14974	-0-	-2913	-0-	37	4	706	9										
06	17310 X	13811	-0-	-3499	-0-	367	1	12933	3	Y	531	532	0	1	8		10		
07	16895 X	NO RPT	-0-	-16895	-0-	28	4	584	9										
						425	1	13945	3	Y	521	518	0	1	8		12		
						31	4	573	9										
						402	1	12890	3	Y	441	443	0				10		
						34	4	485	9										
										Y	NO RPT						10		
PILONCILLO				WELL #:		E 3HB		RRCID -> 268408				COMPL. DATE 03/04/2015				TOTAL DEPTH 9606 PERF.10375 - 15295			
02	3220 X	-0-	-0-	-3220	-0-					Y	-0-	12	0				-0-		
03	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					Y	-0-						-0-		
04	3270 X	831	-0-	-2439	-0-	22	1	767	3	Y	38	37	0				1		
						42	9												
05	1550 X	1422	-0-	-128	-0-	39	1	1304	3	Y	70	69	0				2		
						2	4	77	9										
06	2465 X	2465	-0-	-0-	-0-	70	1	2251	3	Y	125	123	0				4		
						6	4	138	9										
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT						4		
PILONCILLO				WELL #:		E 5HL		RRCID -> 268412				COMPL. DATE 09/07/2012				TOTAL DEPTH 9676 PERF.10090 - 15011			
02	3780 X	3149	-0-	-631	-0-	88	1	2919	3	Y	123	123	0				1		
						7	4	135	9										
03	3906 X	3298	-0-	-608	-0-	89	1	3049	3	Y	139	138	0				2		
						7	4	153	9										
04	3780 X	3004	-0-	-776	-0-	78	1	2786	3	Y	122	122	0				2		
						6	4	134	9										
05	3813 X	3447	-0-	-366	-0-	99	1	3225	3	Y	106	106	0				2		
						6	4	117	9										
06	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	101	1	3243	3	Y	92	92	0				2		
						9	4	101	9										
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT						2		
PILONCILLO				WELL #:		E 5HE		RRCID -> 268413				COMPL. DATE 09/10/2012				TOTAL DEPTH 9599 PERF.10029 - 14880			
02	1988 X	2	-0-	-1986	-0-	2	3			Y	-0-						-0-		
03	2263 X	1352	-0-	-911	-0-	37	1	1258	3	Y	49	48	0				1		
						3	4	54	9										
04	2190 X	990	-0-	-1200	-0-	26	1	927	3	Y	33	34	0				-0-		
						1	4	36	9										
05	2139 X	694	-0-	-1445	-0-	19	1	600	3	Y	68	67	0				1		
						75	9												
06	637 X	637	-0-	-0-	-0-	17	1	547	3	Y	66	66	0				1		
						73	9												
07	1364 X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT						1		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC																
PILONCILLO																
WELL #: A 8HA RRCID -> 268414												COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8184 - 14305				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2772 X	2528	-0-	-244	-0-	69	1	2290	3	Y	149	147	0			7
03	3069 X	2821	-0-	-248	-0-	5	4	164	9							
04	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	72	1	2491	3	Y	229	229	0			7
05	2914 X	2855	-0-	-59	-0-	6	4	252	9							
06	2700 X	2633	-0-	-67	-0-	73	1	2557	3	Y	256	257	0			6
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	6	4	282	9							
						75	1	2463	3	Y	283	280	0	1	8	8
						6	4	311	9							
						74	1	2351	3	Y	184	185	0			7
						6	4	202	9							
										Y	NO RPT					7
PILONCILLO												WELL #: E 5HD RRCID -> 268415 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 9938 - 15089				
02	2632 X	287	-0-	-2345	-0-	8	1	266	3	Y	12	11	0			1
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	13	9									
04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	76	1	2635	3	Y	126	125	0			2
05	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	6	4	139	9							
06	5360 X	5360	-0-	-0-	-0-	154	1	5432	3	Y	322	320	0			4
07	6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-	12	4	354	9							
						166	1	5450	3	Y	243	243	0	1	8	3
						11	4	267	9							
						155	1	4979	3	Y	193	193	0			3
						14	4	212	9							
										Y	NO RPT					3
PILONCILLO												WELL #: E 5HC RRCID -> 268416 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9594 PERF. 9998 - 14949				
02	2632 X	-0-	-0-	-2632	-0-					Y	-0-					-0-
03	2914 X	47	-0-	-2867	-0-	45	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	-0-					-0-
05	2356 X	422	-0-	-1934	-0-	12	1	395	3	Y	14	13	0			1
06	230 X	230	-0-	-0-	-0-	15	9									
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-	7	1	215	3	Y	7	8	0			-0-
						8	9									
										Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO												WELL #: A 8HB RRCID -> 268417 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8103 - 13500				
02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	59	1	1974	3	Y	130	130	0			4
03	2201 X	1832	-0-	-369	-0-	3	4	143	9							
04	3180 X	1554	-0-	-1626	-0-	47	1	1651	3	Y	119	119	0			4
05	3286 X	1743	-0-	-1543	-0-	3	4	131	9							
06	2340 X	930	-0-	-1410	-0-	40	1	1415	3	Y	88	90	0			2
07	2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-	2	4	97	9							
						49	1	1621	3	Y	63	63	0			2
						4	4	69	9							
						27	1	874	3	Y	24	24	0			2
						3	4	26	9							
										Y	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: E 3HC RRCID -> 268423 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 10422 - 15448														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-	2	0	-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	275	3	Y	12	12	0	-0-
04	1590 N	854	-0-	-736	-0-	13	9							
05	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	22	1	793	3	Y	35	35	0	-0-
06	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	39	9							
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-	38	1	1241	3	Y	55	55	0	-0-
						2	4	61	9					
						36	1	1176	3	Y	53	52	0	1
						3	4	58	9					
										Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: D 4HE RRCID -> 268430 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8972 - 13893														
02	2604 X	2455	-0-	-149	-0-	67	1	2243	3	Y	127	127	0	5
03	2883 X	2538	-0-	-345	-0-	5	4	140	9					
04	2760 X	2556	-0-	-204	-0-	67	1	2355	3	Y	101	101	0	5
05	2852 X	2468	-0-	-384	-0-	5	4	111	9					
06	2640 X	2383	-0-	-257	-0-	67	1	2353	3	Y	119	117	0	7
07	2635 N	NO RPT	-0-	-2635	-0-	5	4	131	9					
						70	1	2284	3	Y	100	100	0	7
						4	4	110	9					
						67	1	2171	3	Y	126	125	0	8
						6	4	139	9					
										Y	NO RPT			8
PILONCILLO														
WELL #: D 12HC RRCID -> 268431 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 9473 - 15596														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	2931	-0-	2931	2931	85	1	2711	3	Y	115	113	0	2
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2931	8	4	127	9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: D 12HD RRCID -> 268432 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9637 - 16407														
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-	52	1	1753	3	Y	90	90	0	-0-
03	2077 X	1778	-0-	-299	-0-	3	4	99	9					
04	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	46	1	1616	3	Y	103	102	0	1
05	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	3	4	113	9					
06	2040 X	1824	-0-	-216	-0-	60	1	2138	3	Y	80	80	0	1
07	2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-	5	4	88	9					
						70	1	2285	3	Y	65	64	0	2
						4	4	72	9					
						53	1	1709	3	Y	54	55	0	1
						3	4	59	9					
										Y	NO RPT			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	11620 X	10562	-0-	-1058	-0-	284 1	9564 3	23 4	691 9	Y	628	626 0	1 8	5
03	12958 X	11822	-0-	-1136	-0-	307 1	10697 3	27 4	791 9	Y	719	718 0	1 8	5
04	12540 X	11319	-0-	-1221	-0-	292 1	10282 3	21 4	724 9	Y	658	659 0	1 8	3
05	12462 X	10032	-0-	-2430	-0-	284 1	9350 3	22 4	376 9	Y	342	343 0	1 8	1
06	11610 X	10175	-0-	-1435	-0-	295 1	9482 3	25 4	373 9	Y	339	339 0		1
07	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	14					Y	-0-			-0-
05	T. A.	2	-0-	2	16	2 3				Y	-0-			-0-
06	T. A.	115	-0-	115	131	3 1	106 3	6 9		Y	5	5 0		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	131					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: E 5HA RRCID -> 268495 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 10165 - 15086														
02	5712 X	192	-0-	-5520	-0-	6 1	183 3	3 9		Y	3	9 0		3
03	5952 X	3998	-0-	-1954	-0-	104 1	3644 3	9 4	241 9	Y	219	216 0	1 8	5
04	5280 X	2535	-0-	-2745	-0-	64 1	2282 3	5 4	184 9	Y	167	168 0	1 8	3
05	4898 X	3070	-0-	-1828	-0-	81 1	2687 3	6 4	296 9	Y	269	266 0	1 8	5
06	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	89 1	2869 3	8 4	182 9	Y	165	166 0		4
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053														
02	8904 X	5927	-0-	-2977	-0-	165 1	5549 3	15 4	198 9	Y	180	179 0		4
03	9455 X	5914	-0-	-3541	-0-	158 1	5528 3	17 4	211 9	Y	192	192 0		4
04	8250 X	5541	-0-	-2709	-0-	147 1	5173 3	9 4	212 9	Y	193	194 0		3
05	7750 X	5745	-0-	-2005	-0-	164 1	5370 3	11 4	200 9	Y	182	181 0		4
06	6630 X	5856	-0-	-774	-0-	163 1	5262 3	14 4	417 9	Y	379	376 0		7
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														
SN OPERATING, LLC														
PILONCILLO														
WELL #: D 14HB RRCID -> 268504 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8714 - 13506														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	(I) GAS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-		1	1	48	3	4	3	0	1
							4	9						
06	97 N	97	-0-	-0-	-0-		3	1	88	3	5	5	0	1
							6	9						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO														
WELL #: E 5HB RRCID -> 268505 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 10048 - 14969														
02	4536 X	65	-0-	-4471	-0-		2	1	60	3	3	3	0	5
							3	9						
03	4774 X	59	-0-	-4715	-0-		2	1	55	3	2	6	0	1
							2	9						
04	4530 X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	-0-	1	0	-0-
05	4309 X	788	-0-	-3521	-0-		22	1	730	3	33	33	0	-0-
							36	9						
06	1770 X	290	-0-	-1480	-0-		9	1	271	3	9	9	0	-0-
							10	9						
07	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO														
WELL #: A 8HL RRCID -> 268526 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8262 - 13659														
02	4592 X	4100	-0-	-492	-0-		111	1	3752	3	208	207	0	5
							8	4						
03	4712 X	4519	-0-	-193	-0-		117	1	4068	3	294	293	0	6
							11	4						
04	4560 X	4387	-0-	-173	-0-		111	1	3920	3	317	316	0	7
							7	4						
05	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-		118	1	3896	3	284	282	0	8
							7	4						
06	5007 X	5007	-0-	-0-	-0-		131	1	4194	3	609	605	0	12
							12	4						
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO														
WELL #: D 14HW RRCID -> 268528 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 8663 PERF. 8710 - 13134														
02	4536 X	3556	-0-	-980	-0-		97	1	3280	3	156	155	0	2
							7	4						
03	4619 X	3800	-0-	-819	-0-		101	1	3513	3	162	161	0	3
							8	4						
04	4470 X	3661	-0-	-809	-0-		96	1	3394	3	150	150	0	3
							6	4						
05	3937 X	3586	-0-	-351	-0-		100	1	3308	3	156	156	0	3
							6	4						
06	3810 X	3324	-0-	-486	-0-		97	1	3073	3	132	133	0	2
							9	4						
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT		
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 797110															
WELL #: D 14HX RRCID -> 268807 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8724 - 12983															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	31	1 3 4	1040	3 63 9	Y	57	57 0		2	
03	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	28	1 2 4	992	3 64 9	Y	58	58 0		2	
04	1230 N	934	-0-	-296	-0-	25	1 1 4	847	3 61 9	Y	55	55 0		2	
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	25	1 2 4	834	3 55 9	Y	50	50 0		2	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	27	1 3 4	858	3 30 9	Y	27	27 0		2	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			2	
PILONCILLO													WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466		
02	2744 X	2011	-0-	-733	-0-	53	1 3 4	1773	3 182 9	Y	165	165 0		1	
03	3038 X	2090	-0-	-948	-0-	56	1 5 4	1944	3 85 9	Y	77	77 0		1	
04	2700 X	2318	-0-	-382	-0-	63	1 5 4	2187	3 63 9	Y	57	58 0		-0-	
05	2790 X	1776	-0-	-1014	-0-	51	1 4 4	1671	3 50 9	Y	45	45 0		-0-	
06	2220 X	1871	-0-	-349	-0-	54	1 4 4	1760	3 53 9	Y	48	48 0		-0-	
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT			-0-	
PILONCILLO													WELL #: A 8HD RRCID -> 268812 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8288 - 13919		
02	3164 X	3058	-0-	-106	-0-	81	1 7 4	2695	3 275 9	Y	250	249 0		7	
03	3503 X	2801	-0-	-702	-0-	72	1 6 4	2488	3 235 9	Y	214	215 0		6	
04	3210 X	2507	-0-	-703	-0-	64	1 5 4	2232	3 206 9	Y	187	187 0		6	
05	3317 X	2196	-0-	-1121	-0-	61	1 4 4	1973	3 158 9	Y	144	145 0		5	
06	3270 X	608	-0-	-2662	-0-	16	1 59 9	533	3	Y	54	56 0		3	
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT			3	
PILONCILLO													WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664		
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	42	1 3 4	1410	3 117 9	Y	106	105 0		4	
03	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	53	1 5 4	1819	3 165 9	Y	150	150 0		4	
04	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	42	1 2 4	1502	3 123 9	Y	112	113 0		3	
05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	46	1 3 4	1472	3 111 9	Y	101	101 0		3	
06	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	46	1 3 4	1427	3 113 9	Y	103	103 0		3	
07	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT			3	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 9HW RRCID -> 268815 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8408 - 12826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3976 X	3779	-0-	-197	-0-	100 1	3376 3	295 9	295 9	Y	268	266 0		6
03	4402 X	3943	-0-	-459	-0-	101 1	3522 3	312 9	312 9	Y	284	284 0		6
04	4110 X	3822	-0-	-288	-0-	97 1	3414 3	305 9	305 9	Y	277	278 0		5
05	4247 X	3860	-0-	-387	-0-	103 1	3398 3	353 9	353 9	Y	321	318 0	1 8	7
06	4050 X	3811	-0-	-239	-0-	103 1	3303 3	396 9	396 9	Y	360	360 0		7
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: D 13HA RRCID -> 268864 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 9394 - 14669														
02	8568 X	5034	-0-	-3534	-0-	142 1	4784 3	96 9	96 9	Y	87	87 0		2
03	8122 X	5396	-0-	-2726	-0-	147 1	5110 3	127 9	127 9	Y	115	114 0		3
04	7380 X	5080	-0-	-2300	-0-	136 1	4792 3	143 9	143 9	Y	130	130 0		3
05	7006 X	3770	-0-	-3236	-0-	108 1	3545 3	111 9	111 9	Y	101	102 0		2
06	6030 X	3881	-0-	-2149	-0-	115 1	3662 3	95 9	95 9	Y	86	85 0		3
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO WELL #: D 14HA RRCID -> 268877 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8731 - 13387														
02	4676 X	3702	-0-	-974	-0-	100 1	3351 3	244 9	244 9	Y	222	222 0		5
03	4929 X	3906	-0-	-1023	-0-	102 1	3568 3	227 9	227 9	Y	206	206 0		5
04	4440 X	3647	-0-	-793	-0-	95 1	3337 3	209 9	209 9	Y	190	191 0		4
05	4309 X	3707	-0-	-602	-0-	103 1	3372 3	226 9	226 9	Y	205	203 0	1 8	5
06	4080 X	3417	-0-	-663	-0-	97 1	3112 3	199 9	199 9	Y	181	182 0		4
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 268880 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16868														
02	2100 X	1997	-0-	-103	-0-	54 1	1829 3	111 9	111 9	Y	101	101 0		8
03	2294 X	1959	-0-	-335	-0-	52 1	1788 3	114 9	114 9	Y	104	104 0		8
04	2220 X	1806	-0-	-414	-0-	47 1	1650 3	107 9	107 9	Y	97	97 0		8
05	2263 X	1983	-0-	-280	-0-	55 1	1797 3	127 9	127 9	Y	115	114 0		9
06	2190 X	1851	-0-	-339	-0-	52 1	1678 3	118 9	118 9	Y	107	107 0		9
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: A 9HX RRCID -> 268881 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8458 - 12875										CNTY: DIMMIT	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
02	4788 X	4177	-0-	-611	-0-	110	1 8 4	3704	3 355 9	Y	323	322	0			2					
03	5053 X	4487	-0-	-566	-0-	113	1 10 4	3982	3 382 9	Y	347	346	0	1	8	2					
04	4860 X	4349	-0-	-511	-0-	111	1 6 4	3873	3 359 9	Y	326	327	0			1					
05	4774 X	4417	-0-	-357	-0-	120	1 8 4	3931	3 358 9	Y	325	323	0	1	8	2					
06	4500 X	4380	-0-	-120	-0-	121	1 9 4	3879	3 371 9	Y	337	336	0			3					
07	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					3					
PILONCILLO																					
WELL #: A 10HA RRCID -> 268883 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8626 - 12872																					
02	1708 X	140	-0-	-1568	-0-	3	1 18 9	119	3 3 9	Y	16	10	0			10					
03	1891 X	154	-0-	-1737	-0-	3	1 18 9	133	3 3 9	Y	16	12	0			14					
04	720 X	171	-0-	-549	-0-	4	1 17 9	150	3 3 9	Y	15	12	0			17					
05	155 X	84	-0-	-71	-0-	3	1 4 9	77	3 3 9	Y	4	3	0			18					
06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	24	1 2 4	799	3 6 9	Y	5	3	0			20					
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					20					
PILONCILLO																					
WELL #: A 7HA RRCID -> 268996 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8481 - 14734																					
02	6664 X	4416	-0-	-2248	-0-	116	1 9 4	3867	3 424 9	Y	385	386	0	1	8	2					
03	6479 X	5345	-0-	-1134	-0-	135	1 11 4	4696	3 503 9	Y	457	457	0	1	8	1					
04	6270 X	4820	-0-	-1450	-0-	120	1 9 4	4237	3 454 9	Y	413	412	0	1	8	1					
05	6169 X	3960	-0-	-2209	-0-	105	1 6 4	3434	3 415 9	Y	377	375	0	1	8	2					
06	5070 X	4350	-0-	-720	-0-	120	1 9 4	3805	3 416 9	Y	378	377	0			3					
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					3					
PILONCILLO																					
WELL #: A 9HY RRCID -> 269002 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8513 - 12930																					
02	3752 X	3520	-0-	-232	-0-	93	1 7 4	3101	3 319 9	Y	290	289	0			1					
03	4123 X	3810	-0-	-313	-0-	97	1 8 4	3364	3 341 9	Y	310	310	0			1					
04	3900 X	3674	-0-	-226	-0-	92	1 6 4	3248	3 328 9	Y	298	298	0			1					
05	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	100	1 6 4	3300	3 332 9	Y	302	300	0	1	8	2					
06	3810 X	3521	-0-	-289	-0-	97	1 9 4	3105	3 310 9	Y	282	283	0			1					
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					1					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																								
//CONT.// 797110																								
WELL #: D 13HB RRCID -> 269012 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 9232 - 15304																								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	Y	1	1	0			-0-							
04	244 X	244	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	237	3	Y	1	1	0			-0-							
05	93 X	86	-0-	-7	-0-	-0-	1	9	83	3	Y	-0-					-0-							
06	951 X	951	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	905	3	Y	14	14	0			-0-							
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	-0-	28	1	15	9	Y	NO RPT					-0-							
PILONCILLO															WELL #: A 10HB RRCID -> 269013 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8486 - 13677									
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-							
06	14B2 EXT	1232	-0-	1232	1232	1232	37	1	1192	3	Y	-0-					-0-							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1232	1232	3	4			Y	NO RPT					-0-							
PILONCILLO															WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870									
02	2268 X	2140	-0-	-128	-0-	-0-	59	1	1970	3	Y	98	98	0			5							
03	2356 X	2071	-0-	-285	-0-	-0-	3	4	108	9	Y	96	97	0			4							
04	2340 X	2069	-0-	-271	-0-	-0-	55	1	1905	3	Y	97	97	0			4							
05	2418 X	2075	-0-	-343	-0-	-0-	5	4	106	9	Y	83	84	0			3							
06	2340 X	2036	-0-	-304	-0-	-0-	54	1	1903	3	Y	67	68	0			2							
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-	5	4	107	9	Y	NO RPT					2							
PILONCILLO															WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234									
02	6076 X	5639	-0-	-437	-0-	-0-	146	1	4922	3	Y	508	507	0	1	8	8							
03	6727 X	6206	-0-	-521	-0-	-0-	12	4	559	9	Y	621	620	0	1	8	8							
04	6360 X	5810	-0-	-550	-0-	-0-	154	1	5353	3	Y	603	602	0	1	8	8							
05	6355 X	5893	-0-	-462	-0-	-0-	16	4	683	9	Y	651	648	0	2	8	9							
06	6060 X	5695	-0-	-365	-0-	-0-	142	1	4996	3	Y	553	553	0			9							
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-	-0-	9	4	663	9	Y	NO RPT					9							
PILONCILLO															WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094									
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	28	3	4	9	Y	4	3	0			2							
03	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	9	8	0			3							
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9			Y	6	9	0			-0-							
05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	0			-0-							
06	626 N	626	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	34	34	0			-0-							
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-	23	3	3	9	Y	NO RPT					-0-							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT	
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 14HZ RRCID -> 269176 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8781 - 12424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3192 X	2955	-0-	-237	-0-	80	1 7 4	2673	3 195 9	Y	177	176 0		8
03	3534 X	2572	-0-	-962	-0-	66	1 5 4	2307	3 194 9	Y	176	175 0		9
04	3330 X	2470	-0-	-860	-0-	64	1 5 4	2212	3 189 9	Y	172	172 0		9
05	3379 X	2480	-0-	-899	-0-	67	1 4 4	2240	3 169 9	Y	154	153 0		10
06	3240 X	2265	-0-	-975	-0-	65	1 6 4	2104	3 90 9	Y	82	82 0		10
07	2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO														
WELL #: A 7HB RRCID -> 269180 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8278 - 14526														
02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	1 40 9	94	3 9	Y	36	36 0		2
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	9	1 134 9	320	3 9	Y	122	120 0		4
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	17	1 197 9	579	3 9	Y	179	178 0		5
05	913 N	913	-0-	-0-	-0-	21	1 202 9	690	3 9	Y	184	183 0		6
06	946 N	946	-0-	-0-	-0-	23	1 1 4	724	3 198 9	Y	180	180 0		6
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			6
PILONCILLO														
WELL #: F 2HD RRCID -> 269182 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9961 - 16970														
02	2212 X	2069	-0-	-143	-0-	57	1 3 4	1913	3 96 9	Y	87	87 0		5
03	2449 X	2147	-0-	-302	-0-	57	1 5 4	1986	3 99 9	Y	90	90 0		5
04	2340 X	1933	-0-	-407	-0-	50	1 5 4	1782	3 96 9	Y	87	88 0		4
05	2325 X	1963	-0-	-362	-0-	56	1 4 4	1823	3 80 9	Y	73	73 0		4
06	2250 X	1904	-0-	-346	-0-	54	1 4 4	1771	3 75 9	Y	68	68 0		4
07	1984 N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 10HC RRCID -> 269200 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 9218 - 13473														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 10HD RRCID -> 269201 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 9415 - 13407														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
06	T. A.	3188	-0-	3188	3188	78	1	2520	3	530	525	0	5	
						7	4	583	9					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3188				Y	NO RPT			5	
PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300														
02	3836 X	3599	-0-	-237	-0-	98	1	3311	3	166	166	0	7	
						7	4	183	9					
03	4712 X	3849	-0-	-863	-0-	101	1	3557	3	166	166	0	7	
						8	4	183	9					
04	4560 X	3462	-0-	-1098	-0-	92	1	3189	3	159	160	0	6	
						6	4	175	9					
05	4154 X	3511	-0-	-643	-0-	99	1	3226	3	164	164	0	6	
						6	4	180	9					
06	3870 X	3521	-0-	-349	-0-	101	1	3243	3	153	152	0	7	
						9	4	168	9					
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-				Y	NO RPT			7	
PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978														
02	7168 X	6846	-0-	-322	-0-	178	1	5984	3	608	606	0	4	
						15	4	669	9					
03	7936 X	7222	-0-	-714	-0-	182	1	6336	3	624	624	0	3	
						18	4	686	9					
04	8100 X	6675	-0-	-1425	-0-	167	1	5849	3	587	587	0	2	
						13	4	646	9					
05	8370 X	7011	-0-	-1359	-0-	185	1	6075	3	670	668	0	2	
						14	4	737	9					
06	7830 X	6855	-0-	-975	-0-	185	1	5914	3	672	671	0	3	
						17	4	739	9					
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-				Y	NO RPT			3	
PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	182	-0-	182	182	4	1	160	3	16	16	0	-0-	
						18	9							
06	14B2 EXT	537	-0-	537	719	15	1	471	3	46	45	0	1	
						51	9							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	719				Y	NO RPT			1	
PILONCILLO WELL #: A 7HC RRCID -> 269607 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8416 - 14400														
02	4256 X	3376	-0-	-880	-0-	90	1	2997	3	256	255	0	5	
						7	4	282	9					
03	4712 X	3437	-0-	-1275	-0-	89	1	3046	3	268	269	0	4	
						7	4	295	9					
04	4230 X	3133	-0-	-1097	-0-	78	1	2779	3	245	245	0	4	
						6	4	270	9					
05	4185 X	2983	-0-	-1202	-0-	81	1	2664	3	211	209	0	5	
						6	4	232	9					
06	4020 X	2462	-0-	-1558	-0-	69	1	2188	3	181	182	0	4	
						6	4	199	9					
07	3751 X	NO RPT	-0-	-3751	-0-				Y	NO RPT			4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: D 15HB RRCID -> 269704 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8890 - 13888																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	3780 X	3434	-0-	-346	-0-			91 7	1 4	3077 259	3 9	Y	235	234 0				10	
03	4185 X	3974	-0-	-211	-0-			102 9	1 4	3567 296	3 9	Y	269	269 0				10	
04	3780 X	3616	-0-	-164	-0-			92 6	1 4	3261 257	3 9	Y	234	235 0				9	
05	3906 X	3660	-0-	-246	-0-			100 6	1 4	3308 246	3 9	Y	224	223 0	1 8			9	
06	3780 X	3497	-0-	-283	-0-			99 9	1 4	3165 224	3 9	Y	204	203 0				10	
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-							Y	NO RPT					10	

PILONCILLO															WELL #: D 15HA RRCID -> 269706 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9097 - 13595				
02	4620 X	4497	-0-	-123	-0-			120 10	1 4	4001 366	3 9	Y	333	331 0	1 8			5	
03	5115 X	4167	-0-	-948	-0-			107 9	1 4	3703 348	3 9	Y	316	316 0				5	
04	4890 X	4273	-0-	-617	-0-			108 6	1 4	3782 377	3 9	Y	343	343 0				5	
05	4898 X	3900	-0-	-998	-0-			110 6	1 4	3632 152	3 9	Y	138	140 0				3	
06	4830 X	4001	-0-	-829	-0-			110 9	1 4	3535 347	3 9	Y	315	314 0				4	
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-							Y	NO RPT					4	

PILONCILLO															WELL #: E 6HB RRCID -> 269709 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9888 - 15426				
02	6496 X	3074	-0-	-3422	-0-			78 7	1 4	2585 404	3 9	Y	367	364 0	1 8			2	
03	7840 X	7840	-0-	-0-	-0-			195 18	1 4	6807 820	3 9	Y	745	739 0	1 8			7	
04	7133 X	7133	-0-	-0-	-0-			183 13	1 4	6432 505	3 9	Y	459	462 0	1 8			3	
05	7059 X	7059	-0-	-0-	-0-			193 14	1 4	6327 525	3 9	Y	477	475 0	1 8			4	
06	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-			186 17	1 4	5999 479	3 9	Y	435	437 0				2	
07	7843 X	NO RPT	-0-	-7843	-0-							Y	NO RPT					2	

PILONCILLO															WELL #: E 6HL RRCID -> 269710 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9842 - 14017				
02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-			36 3	1 4	1172 164	3 9	Y	149	148 0				6	
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-			40 3	1 4	1412 163	3 9	Y	148	148 0				6	
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-			43 2	1 4	1516 146	3 9	Y	133	133 0				6	
05	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-			48 4	1 4	1578 160	3 9	Y	145	144 0				7	
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-			47 3	1 4	1499 150	3 9	Y	136	136 0				7	
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-							Y	NO RPT					7	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110													
PILONCILLO			WELL #: A 7HD			RRCID -> 269711			COMPL. DATE 11/01/2015			TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	4088 X	3494	-0-		-594	-0-		91	1 7	3084	3 4	Y	284	283 0		5
03	4185 X	3783	-0-		-402	-0-		96	1 8	3350	3 4	Y	299	300 0		4
04	4080 X	3356	-0-		-724	-0-		86	1 6	2992	3 4	Y	247	248 0		3
05	4216 X	3196	-0-		-1020	-0-		86	1 6	2843	3 4	Y	237	236 0	1 8	3
06	4080 X	2897	-0-		-1183	-0-		78	1 6	2533	3 4	Y	254	254 0		3
07	3875 X	NO RPT	-0-		-3875	-0-			7 4	279 9		Y	NO RPT			3

PILONCILLO			WELL #: A 15HM			RRCID -> 269767			COMPL. DATE 08/24/2014			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8036 - 13657				
02	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-		-620	-0-						Y	-0-			-0-
04	600 X	-0-	-0-		-600	-0-						Y	-0-			-0-
05	1955 X	1955	-0-		-0-	-0-		46	1 3	1517	3 4	Y	354	348 0	1 8	5
06	303 X	303	-0-		-0-	-0-		8	1 6	234 9		Y	55	59 0		1
07	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT			1

PILONCILLO			WELL #: A 15HY			RRCID -> 269771			COMPL. DATE 08/28/2014			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8057 - 13357				
02	1699 N	1699	-0-		-0-	-0-		42	1 3	1405	3 4	Y	226	225 0		4
03	1793 N	1793	-0-		-0-	-0-		42	1 3	1474	3 4	Y	249	249 0		4
04	1740 N	1584	-0-		-156	-0-		37	1 3	1290	3 4	Y	233	235 0		2
05	1652 N	1652	-0-		-0-	-0-		41	1 1	1334	3 4	Y	249	248 0	1 8	2
06	1588 N	1588	-0-		-0-	-0-		38	1 3	1262	3 4	Y	259	259 0		2
07	1643 N	NO RPT	-0-		-1643	-0-			3 4	285 9		Y	NO RPT			2

PILONCILLO			WELL #: D 24HB			RRCID -> 269772			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 8708 PERF. 9292 - 14006				
02	4971 X	4971	-0-		-0-	-0-		136	1 10	4595	3 4	Y	209	209 0		9
03	5394 X	4965	-0-		-429	-0-		131	1 11	4582	3 4	Y	219	220 0		8
04	5280 X	4466	-0-		-814	-0-		119	1 9	4169	3 4	Y	154	156 0		6
05	5456 X	5399	-0-		-57	-0-		152	1 11	4983	3 4	Y	230	227 0	1 8	8
06	5280 X	4422	-0-		-858	-0-		126	1 10	4074	3 4	Y	193	193 0		8
07	5518 X	NO RPT	-0-		-5518	-0-				212 9		Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: C 1VH			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT						
						RRCID -> 269774			COMPL. DATE 06/05/2015			TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8724 - 14843				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	34972 X	31917	-0-	-3055	-0-			904 1	30349 3	75 4	589 9	Y	535	534 0	1 8			6
03	37913 X	33889	-0-	-4024	-0-			927 1	32316 3	82 4	564 9	Y	513	513 0	1 8			5
04	36690 X	31913	-0-	-4777	-0-			867 1	30462 3	60 4	524 9	Y	476	476 0	1 8			4
05	37231 X	31704	-0-	-5527	-0-			919 1	30157 3	66 4	562 9	Y	511	508 0	1 8			6
06	36030 X	30309	-0-	-5721	-0-			898 1	28802 3	78 4	531 9	Y	483	483 0				6
07	34534 X	NO RPT	-0-	-34534	-0-							Y	NO RPT					6
PILONCILLO			WELL #: D 15HC			RRCID -> 269775			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 8525		PERF. 8919 - 13919				
02	4144 X	3885	-0-	-259	-0-			103 1	3456 3	8 4	318 9	Y	289	289 0				5
03	4340 X	4083	-0-	-257	-0-			104 1	3648 3	9 4	322 9	Y	293	293 0				5
04	4230 X	3786	-0-	-444	-0-			97 1	3406 3	6 4	277 9	Y	252	252 0				5
05	4371 X	3897	-0-	-474	-0-			107 1	3487 3	6 4	297 9	Y	270	269 0	1 8			5
06	4230 X	3730	-0-	-500	-0-			103 1	3318 3	9 4	300 9	Y	273	273 0				5
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-							Y	NO RPT					5
PILONCILLO			WELL #: D 21HB			RRCID -> 269776			COMPL. DATE 09/21/2014			TOTAL DEPTH 8411		PERF. 9528 - 14858				
02	3808 X	3491	-0-	-317	-0-			91 1	3075 3	7 4	318 9	Y	289	289 0				6
03	4464 X	3971	-0-	-493	-0-			101 1	3506 3	8 4	356 9	Y	324	323 0				7
04	4320 X	3597	-0-	-723	-0-			92 1	3209 3	6 4	290 9	Y	264	265 0				6
05	4371 X	3736	-0-	-635	-0-			101 1	3328 3	6 4	301 9	Y	274	272 0	1 8			7
06	3810 X	3617	-0-	-193	-0-			100 1	3212 3	9 4	296 9	Y	269	269 0				7
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-							Y	NO RPT					7
PILONCILLO			WELL #: D 21HC			RRCID -> 269905			COMPL. DATE 09/23/2014			TOTAL DEPTH 8483		PERF. 9005 - 15016				
02	5964 X	5400	-0-	-564	-0-			142 1	4734 3	12 4	512 9	Y	465	465 0	1 8			2
03	6820 X	5417	-0-	-1403	-0-			138 1	4769 3	11 4	499 9	Y	454	455 0	1 8			-0-
04	6600 X	4604	-0-	-1996	-0-			117 1	4110 3	8 4	369 9	Y	335	335 0				-0-
05	6262 X	5120	-0-	-1142	-0-			140 1	4589 3	11 4	380 9	Y	345	342 0	1 8			2
06	6000 X	5181	-0-	-819	-0-			146 1	4678 3	14 4	343 9	Y	312	313 0				1
07	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-							Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT					
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 797110																		
WELL #: A 15HX RRCID -> 269928 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 7990 - 13115																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-			36	1	1234	3	Y	269	270	0			7
								3	4	296	9							
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			37	1	1331	3	Y	327	326	0			8
								3	4	360	9							
04	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-			36	1	1251	3	Y	318	318	0			8
								1	4	350	9							
05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-			39	1	1276	3	Y	318	316	0	1	8	9
								2	4	350	9							
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-			40	1	1275	3	Y	353	352	0			10
								3	4	388	9							
07	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-							Y	NO RPT					10
PILONCILLO													WELL #: D 15HD RRCID -> 269929 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 9020 - 13733					
02	3864 X	3384	-0-	-480	-0-			88	1	2961	3	Y	298	297	0			5
								7	4	328	9							
03	4030 X	3485	-0-	-545	-0-			86	1	3030	3	Y	329	329	0			5
								7	4	362	9							
04	3900 X	3018	-0-	-882	-0-			75	1	2637	3	Y	273	273	0			5
								6	4	300	9							
05	4030 X	3401	-0-	-629	-0-			91	1	2972	3	Y	302	300	0	1	8	6
								6	4	332	9							
06	3900 X	3124	-0-	-776	-0-			85	1	2726	3	Y	277	277	0			6
								8	4	305	9							
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-							Y	NO RPT					6
PILONCILLO													WELL #: E 6HC RRCID -> 269934 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9817 - 15235					
02	4396 X	1429	-0-	-2967	-0-			36	1	1240	3	Y	136	135	0			4
								3	4	150	9							
03	4743 X	4375	-0-	-368	-0-			110	1	3809	3	Y	406	403	0	1	8	6
								9	4	447	9							
04	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-			104	1	3645	3	Y	317	318	0			5
								6	4	349	9							
05	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-			118	1	3854	3	Y	296	294	0	1	8	6
								6	4	326	9							
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-			101	1	3252	3	Y	238	238	0			6
								9	4	262	9							
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-							Y	NO RPT					6
PILONCILLO													WELL #: A 15HZ RRCID -> 269935 COMPL. DATE 08/26/2014 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8941 - 13239					
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-			20	1	693	3	Y	136	135	0			4
								1	4	150	9							
03	915 N	915	-0-	-0-	-0-			21	1	729	3	Y	149	148	0			5
								1	4	164	9							
04	900 N	765	-0-	-135	-0-			18	1	617	3	Y	118	117	0			6
								130	9									
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-			19	1	630	3	Y	129	129	0			6
								142	9									
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-			19	1	604	3	Y	121	121	0			6
								1	4	133	9							
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-							Y	NO RPT					6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
02	2856 X	2661	-0-	-195	-0-	69	1	2326	3	Y	236	236	0		4				
03	3007 X	2875	-0-	-132	-0-	6	4	260	9										
04	3180 X	2870	-0-	-310	-0-	72	1	2489	3	Y	280	281	0		3				
05	3286 X	2515	-0-	-771	-0-	6	4	308	9										
06	3060 X	2413	-0-	-647	-0-	73	1	2505	3	Y	260	261	0		2				
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	6	4	286	9										
						65	1	2146	3	Y	273	271	0	1 8	3				
						4	4	300	9										
						65	1	2078	3	Y	241	241	0		3				
						5	4	265	9										
										Y	NO RPT				3				
PILONCILLO															WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937				
02	5544 X	5017	-0-	-527	-0-	136	1	4596	3	Y	250	249	0		2				
03	6014 X	5076	-0-	-938	-0-	10	4	275	9										
04	5640 X	4781	-0-	-859	-0-	132	1	4637	3	Y	269	269	0		2				
05	5704 X	4856	-0-	-848	-0-	11	4	296	9										
06	5460 X	4874	-0-	-586	-0-	124	1	4384	3	Y	240	241	0		1				
07	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	9	4	264	9										
						135	1	4450	3	Y	237	234	0	1 8	3				
						10	4	261	9										
						139	1	4484	3	Y	216	215	0		4				
						13	4	238	9										
										Y	NO RPT				4				
PILONCILLO															WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193				
02	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	146	1	4949	3	Y	436	435	0	1 8	10				
03	6262 X	5877	-0-	-385	-0-	12	4	480	9										
04	6060 X	5806	-0-	-254	-0-	150	1	5216	3	Y	453	453	0	1 8	9				
05	6231 X	5831	-0-	-400	-0-	13	4	498	9										
06	6030 X	5490	-0-	-540	-0-	148	1	5178	3	Y	428	427	0	1 8	9				
07	5611 X	NO RPT	-0-	-5611	-0-	9	4	471	9										
						157	1	5176	3	Y	443	440	0	1 8	11				
						11	4	487	9										
						151	1	4879	3	Y	405	406	0		10				
						14	4	446	9										
										Y	NO RPT				10				
PILONCILLO															WELL #: E 6HD RRCID -> 270104 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9878 - 15342				
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
05	T. A.	1689	-0-	1689	1689	47	1	1555	3	Y	75	74	0		1				
06	T. A.	9070	-0-	9070	10759	4	4	83	9										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10759	260	1	8348	3	Y	399	396	0		4				
						23	4	439	9										
										Y	NO RPT								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 24HE RRCID -> 270260 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 9024 - 13988														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	90 1	2995 3	Y		216	215 0			13
03	3503 X	3246	-0-	-257	-0-	7 4	238 9							
04	3570 X	3101	-0-	-469	-0-	84 1	2918 3	Y		215	215 0			13
05	3689 X	3120	-0-	-569	-0-	7 4	237 9							
06	3570 X	3169	-0-	-401	-0-	80 1	2817 3	Y		180	180 0			13
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	6 4	198 9							
						86 1	2812 3	Y		196	195 0	1 8		13
						6 4	216 9							
						88 1	2797 3	Y		251	251 0			13
						8 4	276 9							
								Y		NO RPT				13
PILONCILLO														
WELL #: A 15HW RRCID -> 270261 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 9047 - 13578														
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	26 1	872 3	Y		164	163 0			3
03	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	3 4	180 9							
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28 1	946 3	Y		161	161 0			3
05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	2 4	177 9							
06	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	26 1	932 3	Y		150	150 0			3
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	1 4	165 9							
						29 1	951 3	Y		168	167 0			4
						2 4	185 9							
						32 1	992 3	Y		195	194 0			5
						3 4	215 9							
								Y		NO RPT				5
PILONCILLO														
WELL #: A 15HL RRCID -> 270262 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8070 - 13190														
02	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	38 1	1282 3	Y		257	256 0			9
03	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	3 4	283 9							
04	1560 N	1386	-0-	-174	-0-	35 1	1200 3	Y		254	254 0			9
05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	3 4	279 9							
06	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	31 1	1105 3	Y		226	226 0			9
07	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	1 4	249 9							
						32 1	1048 3	Y		220	219 0	1 8		9
						2 4	242 9							
						28 1	908 3	Y		188	188 0			9
						3 4	207 9							
								Y		NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: E 6HE RRCID -> 270432 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 10111 - 15440														
02	10220 X	1106	-0-	-9114	-0-	29 1	1000 3	Y		67	66 0			9
03	10292 X	8410	-0-	-1882	-0-	3 4	74 9							
04	9030 X	6820	-0-	-2210	-0-	218 1	7574 3	Y		543	537 0	1 8		14
05	9269 X	7772	-0-	-1497	-0-	21 4	597 9							
06	6939 X	6939	-0-	-0-	-0-	173 1	6121 3	Y		466	466 0	1 8		13
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-	13 4	513 9							
						214 1	7012 3	Y		483	480 0	1 8		15
						15 4	531 9							
						196 1	6294 3	Y		392	393 0			14
						18 4	431 9							
								Y		NO RPT				14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)														CNTY: DIMMIT	
SN OPERATING, LLC															
PILONCILLO															
WELL #: D 23HE RRCID -> 270541 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 9537 - 15403															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	7504 X	6921	-0-	-583	-0-	191 1	6438 3	Y	251	251	0			8	
03	8308 X	7353	-0-	-955	-0-	16 4	276 9								
04	7950 X	7049	-0-	-901	-0-	197 1	6848 3	Y	264	265	0			7	
05	8029 X	7016	-0-	-1013	-0-	18 4	290 9								
06	7650 X	6933	-0-	-717	-0-	187 1	6596 3	Y	230	231	0			6	
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-	13 4	253 9								
						199 1	6555 3	Y	225	224	0	1 8		6	
						14 4	248 9								
						202 1	6475 3	Y	215	214	0			7	
						19 4	237 9								
								Y	NO RPT					7	
PILONCILLO														WELL #: D 4H RRCID -> 270572 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9474 - 13846	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 24HC RRCID -> 270574 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 9264 - 14228	
02	4116 X	4089	-0-	-27	-0-	113 1	3774 3	Y	176	175	0			8	
03	5394 X	4459	-0-	-935	-0-	8 4	194 9								
04	5220 X	4284	-0-	-936	-0-	119 1	4127 3	Y	184	184	0			8	
05	4836 X	4278	-0-	-558	-0-	11 4	202 9								
06	4680 X	4077	-0-	-603	-0-	114 1	3987 3	Y	159	159	0			8	
07	4464 X	NO RPT	-0-	-4464	-0-	8 4	175 9								
						121 1	3987 3	Y	147	147	0			8	
						8 4	162 9								
						119 1	3794 3	Y	141	141	0			8	
						9 4	155 9								
								Y	NO RPT					8	
PILONCILLO														WELL #: D 24HD RRCID -> 270577 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9111 - 13825	
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	54 1	1807 3	Y	105	105	0			5	
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	3 4	116 9								
04	2190 N	2039	-0-	-151	-0-	56 1	1963 3	Y	117	117	0			5	
05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	5 4	129 9								
06	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	54 1	1863 3	Y	106	106	0			5	
07	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-	5 4	117 9								
						53 1	1745 3	Y	108	108	0			5	
						4 4	119 9								
						45 1	1426 3	Y	84	84	0			5	
						3 4	92 9								
								Y	NO RPT					5	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 13HZ RRCID -> 270668 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8310 - 13619																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2069 X	2069	-0-	-0-	-0-	52	1	1760	3	Y	231	231	0			3	
						3	4	254	9								
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	64	1	2222	3	Y	287	286	0			4	
						5	4	316	9								
04	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	59	1	2102	3	Y	290	290	0			4	
						5	4	319	9								
05	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	63	1	2056	3	Y	292	290	0	1	8	5	
						4	4	321	9								
06	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	62	1	1994	3	Y	282	282	0			5	
						5	4	310	9								
07	2418 N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					5	
PILONCILLO														WELL #: D 18HA RRCID -> 270672 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8845 - 14498			
02	14196 X	12047	-0-	-2149	-0-	326	1	10932	3	Y	694	692	0	1	8	2	
						26	4	763	9								
03	15190 X	13028	-0-	-2162	-0-	340	1	11862	3	Y	723	722	0	1	8	2	
						31	4	795	9								
04	13950 X	12260	-0-	-1690	-0-	320	1	11229	3	Y	627	627	0	1	8	1	
						21	4	690	9								
05	13950 X	12310	-0-	-1640	-0-	343	1	11241	3	Y	637	635	0	2	8	1	
						25	4	701	9								
06	13050 X	11787	-0-	-1263	-0-	335	1	10775	3	Y	589	589	0			1	
						29	4	648	9								
07	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					1	
PILONCILLO														WELL #: C 2HA RRCID -> 270673 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8372 - 14532			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
PILONCILLO														WELL #: D 23HF RRCID -> 270677 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 9727 - 15694			
02	5488 X	4278	-0-	-1210	-0-	117	1	3955	3	Y	178	177	0			4	
						10	4	196	9								
03	6076 X	5120	-0-	-956	-0-	138	1	4771	3	Y	182	182	0			4	
						11	4	200	9								
04	5610 X	4853	-0-	-757	-0-	128	1	4506	3	Y	191	193	0			2	
						9	4	210	9								
05	5549 X	4844	-0-	-705	-0-	138	1	4504	3	Y	174	174	0			2	
						11	4	191	9								
06	4590 X	4582	-0-	-8	-0-	134	1	4284	3	Y	138	138	0			2	
						12	4	152	9								
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					2	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															CAPACITY					CNTY: DIMMIT				
SN OPERATING, LLC															NON-ASSOCIATED									
PILONCILLO															WELL #: A 13HY					RRCID -> 270705				
															COMPL. DATE 09/05/2014					TOTAL DEPTH 7982				
															PERF. 8134					- 13466				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	49	1	1651	3	Y	288	288	0		3									
						3	4	317	9															
03	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	53	1	1829	3	Y	336	335	0		4									
						5	4	370	9															
04	2250 N	2138	-0-	-112	-0-	50	1	1754	3	Y	299	301	0		2									
						5	4	329	9															
05	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	58	1	1919	3	Y	332	330	0	1 8	3									
						4	4	365	9															
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	59	1	1898	3	Y	323	323	0		3									
						5	4	355	9															
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT				3									
PILONCILLO															WELL #: D 18HB					RRCID -> 270733				
															COMPL. DATE 12/09/2014					TOTAL DEPTH 8313				
															PERF. 9029					- 10789				
02	4872 X	3845	-0-	-1027	-0-	105	1	3527	3	Y	186	186	0		3									
						8	4	205	9															
03	5146 X	3954	-0-	-1192	-0-	104	1	3624	3	Y	197	198	0		2									
						9	4	217	9															
04	4710 X	3589	-0-	-1121	-0-	95	1	3319	3	Y	154	155	0		1									
						6	4	169	9															
05	4557 X	3500	-0-	-1057	-0-	99	1	3254	3	Y	128	129	0		-0-									
						6	4	141	9															
06	4260 X	3330	-0-	-930	-0-	97	1	3088	3	Y	124	124	0		-0-									
						9	4	136	9															
07	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT				-0-									
PILONCILLO															WELL #: A 13HW					RRCID -> 270755				
															COMPL. DATE 09/01/2014					TOTAL DEPTH 7993				
															PERF. 8113					- 13079				
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	35	1	1157	3	Y	199	198	0		8									
						3	4	219	9															
03	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1307	3	Y	234	233	0		9									
						3	4	257	9															
04	1530 N	1444	-0-	-86	-0-	34	1	1177	3	Y	211	211	0		9									
						1	4	232	9															
05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	36	1	1171	3	Y	194	194	0	1 8	8									
						2	4	213	9															
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	36	1	1135	3	Y	168	168	0		8									
						3	4	185	9															
07	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT				8									
PILONCILLO															WELL #: D 3HM					RRCID -> 270756				
															COMPL. DATE 03/12/2013					TOTAL DEPTH 9137				
															PERF. 9082					- 15609				
02	5376 X	4996	-0-	-380	-0-	137	1	4620	3	Y	208	207	0		2									
						10	4	229	9															
03	5921 X	5345	-0-	-576	-0-	145	1	5024	3	Y	150	151	0		1									
						11	4	165	9															
04	5730 X	5131	-0-	-599	-0-	137	1	4835	3	Y	136	136	0		1									
						9	4	150	9															
05	5921 X	5208	-0-	-713	-0-	148	1	4853	3	Y	178	177	0		2									
						11	4	196	9															
06	5520 X	4995	-0-	-525	-0-	144	1	4621	3	Y	196	194	0		4									
						14	4	216	9															
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT				4									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 12HA	NON-ASSOCIATED RRCID -> 270757	CAPACITY COMPL. DATE 06/13/2013				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8403 - 13156									
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2492	X	1962	-0-		-530		-0-		50 3	1 4	1669 240	3 9	Y	218	217	0		8
03	2666	X	1882	-0-		-784		-0-		48 3	1 4	1668 163	3 9	Y	148	150	0		6
04	2910	X	1742	-0-		-1168		-0-		44 2	1 4	1521 175	3 9	Y	159	159	0		6
05	3007	X	1959	-0-		-1048		-0-		51 4	1 4	1670 234	3 9	Y	213	211	0	1 8	7
06	2190	X	2002	-0-		-188		-0-		54 4	1 4	1751 193	3 9	Y	175	176	0		6
07	1798	N	NO RPT	-0-		-1798		-0-						Y	NO RPT				6
PILONCILLO				WELL #: C 3HL				RRCID -> 270882	COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8621 - 15034						
02	3220	X	2765	-0-		-455		-0-		69 5	1 4	2306 385	3 9	Y	350	349	0	1 8	3
03	3348	X	2268	-0-		-1080		-0-		54 5	1 4	1882 327	3 9	Y	297	298	0		2
04	3060	X	2778	-0-		-282		-0-		67 6	1 4	2378 327	3 9	Y	297	296	0		3
05	3162	X	2639	-0-		-523		-0-		67 4	1 4	2228 340	3 9	Y	309	308	0	1 8	3
06	2970	X	2943	-0-		-27		-0-		77 7	1 4	2490 369	3 9	Y	335	334	0		4
07	3069	X	NO RPT	-0-		-3069		-0-						Y	NO RPT				4
PILONCILLO				WELL #: D 18HC				RRCID -> 270883	COMPL. DATE 10/26/2014				TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8950 - 14458						
02	6804	X	5307	-0-		-1497		-0-		144 12	1 4	4822 329	3 9	Y	299	300	0		7
03	7006	X	5651	-0-		-1355		-0-		147 12	1 4	5108 384	3 9	Y	349	347	0	1 8	8
04	6150	X	5786	-0-		-364		-0-		150 9	1 4	5263 364	3 9	Y	331	331	0		8
05	6355	X	5681	-0-		-674		-0-		157 11	1 4	5183 330	3 9	Y	300	300	0	1 8	7
06	5910	X	5090	-0-		-820		-0-		144 14	1 4	4628 304	3 9	Y	276	275	0		8
07	5828	X	NO RPT	-0-		-5828		-0-						Y	NO RPT				8
PILONCILLO				WELL #: A 13HX				RRCID -> 270890	COMPL. DATE 09/03/2014				TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8049 - 13299						
02	2128	X	1748	-0-		-380		-0-		45 3	1 4	1483 217	3 9	Y	197	196	0		9
03	2232	X	1725	-0-		-507		-0-		42 3	1 4	1465 215	3 9	Y	195	195	0		9
04	2160	X	1795	-0-		-365		-0-		45 2	1 4	1558 190	3 9	Y	173	174	0		8
05	2046	X	1771	-0-		-275		-0-		46 4	1 4	1527 194	3 9	Y	176	175	0		9
06	1980	X	1800	-0-		-180		-0-		47 3	1 4	1531 219	3 9	Y	199	198	0		10
07	1860	N	NO RPT	-0-		-1860		-0-						Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 23HD RRCID -> 270912 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7476 X	6598	-0-	-878	-0-	182	1	6127	3	Y	248	247	0	6
03	8277 X	7147	-0-	-1130	-0-	16	4	273	9	Y	293	272	0	6
04	7740 X	6806	-0-	-934	-0-	190	1	6617	3	Y	222	223	0	5
05	7812 X	6703	-0-	-1109	-0-	18	4	322	9	Y	175	174	0	6
06	7320 X	6539	-0-	-781	-0-	181	1	6368	3	Y	185	185	0	6
07	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-	13	4	244	9	Y	NO RPT			6
						193	1	6303	3					
						14	4	193	9					
						191	1	6127	3					
						17	4	204	9					
PILONCILLO WELL #: A 12HB RRCID -> 270913 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8497 - 14243														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	126 N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 18HD RRCID -> 270973 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 9097 - 14562														
02	7336 X	5550	-0-	-1786	-0-	152	1	5098	3	Y	262	262	0	2
03	6882 X	5931	-0-	-951	-0-	12	4	288	9	Y	341	339	0	3
04	6450 X	5450	-0-	-1000	-0-	154	1	5386	3	Y	310	310	0	3
05	6665 X	5370	-0-	-1295	-0-	16	4	375	9	Y	298	297	0	3
06	6180 X	5096	-0-	-1084	-0-	142	1	4958	3	Y	293	292	0	4
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-	9	4	341	9	Y	NO RPT			4
						150	1	4881	3					
						11	4	328	9					
						144	1	4616	3					
						14	4	322	9					
PILONCILLO WELL #: A 12HC RRCID -> 271034 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8819 - 15905														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	32	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311														
02	T. A.	5525	-0-	5525	11872	153	1	5155	3	Y	186	186	0	5
03	T. A.	5605	-0-	5605	17477	12	4	205	9	Y	183	184	0	4
04	T. A.	5253	-0-	5253	22730	150	1	5240	3	Y	155	156	0	3
05	T. A.	5255	-0-	5255	27985	14	4	201	9	Y	164	163	0	4
06	T. A.	5388	-0-	5388	33373	140	1	4933	3	Y	159	158	0	5
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	27266	9	4	171	9	Y	NO RPT			5
						150	1	4914	3					
						11	4	180	9					
						158	1	5041	3					
						14	4	175	9					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO													CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE			
02	3640 X	3136	-0-	-504	-0-	81	1	2717	3	Y	301	302	0	5			
						7	4	331	9								
03	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	82	1	2866	3	Y	337	337	0	5			
						7	4	371	9								
04	3630 X	3003	-0-	-627	-0-	74	1	2608	3	Y	286	285	0	6			
						6	4	315	9								
05	3751 X	2937	-0-	-814	-0-	77	1	2536	3	Y	289	287	0	7			
						6	4	318	9				1 8				
06	3630 X	2806	-0-	-824	-0-	76	1	2435	3	Y	262	262	0	7			
						7	4	288	9								
07	3472 X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT			7			
PILONCILLO													WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323				
02	2800 N	2815	-0-	15	15	78	1	2616	3	Y	104	103	0	11			
						7	4	114	9								
03	2679 N	2664	-0-	-15	-0-	70	1	2459	3	Y	117	117	0	11			
						6	4	129	9								
04	2760 N	2437	-0-	-323	-0-	64	1	2247	3	Y	110	111	0	10			
						5	4	121	9								
05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	63	1	2089	3	Y	101	101	0	10			
						4	4	111	9								
06	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	81	1	2589	3	Y	101	101	0	10			
						7	4	111	9								
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			10			
PILONCILLO													WELL #: C 6HZ RRCID -> 271151 COMPL. DATE 08/10/2014 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9586 - 15138				
02	3948 X	3695	-0-	-253	-0-	100	1	3333	3	Y	232	233	0	7			
						7	4	255	9								
03	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	122	1	4295	3	Y	264	264	0	7			
						11	4	290	9								
04	5190 X	3750	-0-	-1440	-0-	97	1	3435	3	Y	193	195	0	5			
						6	4	212	9								
05	5363 X	3919	-0-	-1444	-0-	109	1	3584	3	Y	200	199	0	5			
						6	4	220	9				1 8				
06	5190 X	4461	-0-	-729	-0-	126	1	4071	3	Y	231	230	0	6			
						10	4	254	9								
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT			6			
PILONCILLO													WELL #: A 12HY RRCID -> 271163 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8491 - 13120				
02	2828 X	1973	-0-	-855	-0-	52	1	1741	3	Y	161	160	0	10			
						3	4	177	9								
03	2635 X	2086	-0-	-549	-0-	53	1	1839	3	Y	172	171	0	11			
						5	4	189	9								
04	1980 X	1957	-0-	-23	-0-	50	1	1728	3	Y	158	159	0	10			
						5	4	174	9								
05	2046 X	1922	-0-	-124	-0-	52	1	1697	3	Y	154	154	0	10			
						4	4	169	9								
06	2100 X	1716	-0-	-384	-0-	47	1	1497	3	Y	154	153	0	11			
						3	4	169	9								
07	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT			11			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: A 11HF RRCID -> 271187 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8580 - 12976															CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																							
02	1372	X	40	-0-	-1332	-0-					36	3	4	9	Y	4		3	0		1																							
03	31	X	21	-0-	-10	-0-					19	3	2	9	Y	2		3	0		-0-																							
04	240	X	92	-0-	-148	-0-					2	1	81	3	Y	8		8	0		-0-																							
											9	9																																
05	248	X	191	-0-	-57	-0-					4	1	169	3	Y	16		16	0		-0-																							
											18	9																																
06	228	X	228	-0-	-0-	-0-					5	1	189	3	Y	31		30	0		1																							
											34	9																																
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-									Y	NO RPT					1																							
PILONCILLO WELL #: D 23HA RRCID -> 271192 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 9508 - 14339																																												
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-					7	3	1	9	Y	1		1	0		-0-																							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																							
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-					35	3	2	9	Y	2		2	0		-0-																							
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-					5	3			Y	-0-					-0-																							
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-									Y	NO RPT					-0-																							
PILONCILLO WELL #: A 12HZ RRCID -> 271193 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8572 - 12708																																												
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																							
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-					3	1	154	3	Y	15		15	0		-0-																							
											17	9																																
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-									Y	-0-					-0-																							
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-					8	1	242	3	Y	21		21	0		-0-																							
											23	9																																
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-					1	1	49	3	Y	-0-					-0-																							
07	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-									Y	NO RPT					-0-																							
PILONCILLO WELL #: C 6HA RRCID -> 271211 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9774 - 15206																																												
02	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-					146	1	4923	3	Y	277		276	0		5																							
											12	4	305	9																														
03	5611	X	5288	-0-	-323	-0-					135	1	4674	3	Y	425		423	0	1 8	6																							
											11	4	468	9																														
04	5430	X	4966	-0-	-464	-0-					126	1	4434	3	Y	361		361	0		6																							
											9	4	397	9																														
05	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-					135	1	4439	3	Y	288		287	0	1 8	6																							
											10	4	317	9																														
06	5760	X	3521	-0-	-2239	-0-					101	1	3227	3	Y	167		168	0		5																							
											9	4	184	9																														
07	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-									Y	NO RPT					5																							
PILONCILLO WELL #: D 18HE RRCID -> 271221 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8798 - 14513																																												
02	7280	X	6055	-0-	-1225	-0-					162	1	5462	3	Y	379		379	0	1 8	8																							
											14	4	417	9																														
03	7905	X	6211	-0-	-1694	-0-					162	1	5611	3	Y	383		384	0	1 8	6																							
											17	4	421	9																														
04	7320	X	5779	-0-	-1541	-0-					148	1	5226	3	Y	360		361	0		5																							
											9	4	396	9																														
05	7254	X	5682	-0-	-1572	-0-					155	1	5100	3	Y	378		375	0	1 8	7																							
											11	4	416	9																														
06	6510	X	5397	-0-	-1113	-0-					151	1	4850	3	Y	347		348	0		6																							
											14	4	382	9																														
07	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-									Y	NO RPT					6																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: D 18HF RRCID -> 271307 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8985 - 14631														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	9156 X	7689	-0-	-1467	-0-	205 1	6899 3	516	515 0	1 8	4			
						17 4	568 9							
03	9827 X	8327	-0-	-1500	-0-	216 1	7526 3	513	513 0	1 8	3			
						21 4	564 9							
04	9180 X	7538	-0-	-1642	-0-	196 1	6850 3	435	435 0	1 8	2			
						13 4	479 9							
05	9052 X	7369	-0-	-1683	-0-	203 1	6670 3	437	434 0	1 8	4			
						15 4	481 9							
06	8400 X	7005	-0-	-1395	-0-	198 1	6332 3	415	416 0		3			
						18 4	457 9							
07	8525 X	NO RPT	-0-	-8525	-0-			Y	NO RPT		3			
PILONCILLO WELL #: A 11HE RRCID -> 271337 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8473 - 12683														
02	560 X	403	-0-	-157	-0-	11 1	353 3	35	35 0		3			
						39 9								
03	298 X	298	-0-	-0-	-0-	7 1	261 3	27	27 0		3			
						30 9								
04	276 X	276	-0-	-0-	-0-	6 1	246 3	22	22 0		3			
						24 9								
05	259 X	259	-0-	-0-	-0-	7 1	229 3	21	21 0		3			
						23 9								
06	420 X	228	-0-	-192	-0-	7 1	199 3	20	20 0		3			
						22 9								
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-			Y	NO RPT		3			
PILONCILLO WELL #: D 19HB RRCID -> 271358 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8766 - 14570														
02	9828 X	7856	-0-	-1972	-0-	220 1	7388 3	208	207 0		4			
						19 4	229 9							
03	10230 X	8525	-0-	-1705	-0-	230 1	8017 3	234	234 0		4			
						21 4	257 9							
04	9450 X	8254	-0-	-1196	-0-	214 1	7513 3	465	462 0	1 8	6			
						15 4	512 9							
05	9331 X	7893	-0-	-1438	-0-	226 1	7381 3	244	245 0	1 8	4			
						18 4	268 9							
06	8610 X	7345	-0-	-1265	-0-	212 1	6785 3	299	298 0		5			
						19 4	329 9							
07	8215 X	NO RPT	-0-	-8215	-0-			Y	NO RPT		5			
PILONCILLO WELL #: A 11HC RRCID -> 271363 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8529 - 13244														
02	2324 X	1892	-0-	-432	-0-	52 1	1715 3	111	110 0		2			
						3 4	122 9							
03	2108 X	1944	-0-	-164	-0-	50 1	1762 3	115	115 0		2			
						5 4	127 9							
04	2040 X	1577	-0-	-463	-0-	41 1	1434 3	91	91 0		2			
						2 4	100 9							
05	2108 X	1757	-0-	-351	-0-	48 1	1586 3	108	108 0		2			
						4 4	119 9							
06	2040 X	1825	-0-	-215	-0-	51 1	1641 3	118	117 0		3			
						3 4	130 9							
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			Y	NO RPT		3			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 15HY RRCID -> 271364 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 9170 - 14565														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	52	1	1696	3	Y	204	202	0	10
						3	4	224	9					
03	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	68	1	2378	3	Y	201	201	0	10
						6	4	221	9					
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	64	1	2212	3	Y	150	151	0	9
						5	4	165	9					
05	2449 X	1359	-0-	-1090	-0-	36	1	1209	3	Y	102	103	0	8
						2	4	112	9					
06	2220 X	165	-0-	-2055	-0-	4	1	150	3	Y	10	11	0	7
						11	9							
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT			7

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826														
02	2436 X	1930	-0-	-506	-0-	52	1	1736	3	Y	126	126	0	6
						3	4	139	9					
03	2666 X	2054	-0-	-612	-0-	53	1	1849	3	Y	134	135	0	5
						5	4	147	9					
04	2340 X	1887	-0-	-453	-0-	48	1	1702	3	Y	120	121	0	4
						5	4	132	9					
05	2263 X	1915	-0-	-348	-0-	53	1	1723	3	Y	123	122	0	5
						4	4	135	9					
06	2160 X	1698	-0-	-462	-0-	47	1	1526	3	Y	111	111	0	5
						3	4	122	9					
07	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			5

PILONCILLO WELL #: A 11HD RRCID -> 271366 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8493 - 12995														
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	6	1	175	3	Y	20	20	0	1
						22	9							
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	9	1	292	3	Y	36	36	0	1
						40	9							
04	248 N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	213	3	Y	26	26	0	1
						29	9							
05	271 N	271	-0-	-0-	-0-	8	1	232	3	Y	28	28	0	1
						31	9							
06	350 N	350	-0-	-0-	-0-	9	1	300	3	Y	37	38	0	-0-
						41	9							
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360														
02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	78	1	2585	3	Y	321	321	0	5
						7	4	353	9					
03	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	94	1	3315	3	Y	399	399	0	4
						8	4	439	9				1 8	
04	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	104	1	3630	3	Y	443	442	0	4
						6	4	487	9				1 8	
05	4216 X	2725	-0-	-1491	-0-	73	1	2390	3	Y	234	234	0	3
						5	4	257	9					
06	4080 X	253	-0-	-3827	-0-	7	1	225	3	Y	19	20	0	2
						21	9							
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 15HX RRCID -> 271384 COMPL. DATE 08/21/2014 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 9444 - 13845														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	91 1	3068 3	7 4	Y	572	571 0	1 8		8
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	113 1	3922 3	9 4	Y	434	436 0	1 8		5
04	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	86 1	3060 3	6 4	Y	188	192 0			1
05	3441 X	2328	-0-	-1113	-0-	65 1	2134 3	4 4	Y	114	114 0			1
06	4080 X	349	-0-	-3731	-0-	10 1	318 3	21 9	Y	19	20 0			-0-
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-				Y	NO RPT				-0-
PILONCILLO														
WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511														
02	8764 X	7489	-0-	-1275	-0-	197 1	6596 3	16 4	Y	618	617 0	1 8		10
03	9703 X	7716	-0-	-1987	-0-	193 1	6735 3	18 4	Y	700	699 0	1 8		10
04	9150 X	7224	-0-	-1926	-0-	180 1	6330 3	13 4	Y	637	638 0	1 8		8
05	9021 X	6818	-0-	-2203	-0-	186 1	6112 3	14 4	Y	460	459 0	1 8		8
06	8430 X	6268	-0-	-2162	-0-	175 1	5645 3	16 4	Y	393	394 0			7
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-		432 9		Y	NO RPT				7
PILONCILLO														
WELL #: D 19HC RRCID -> 271436 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8985 - 14536														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2985				Y	-0-				-0-
03	T. A.	14	-0-	14	2999	14 3			Y	-0-				-0-
04	T. A.	66	-0-	66	3065	2 1	64 3		Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	3065				Y	-0-				-0-
06	T. A.	4306	-0-	4306	7371	122 1	3940 3	9 4	Y	214	212 0			2
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	7309		235 9		Y	NO RPT				2
PILONCILLO														
WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908														
02	2492 X	1794	-0-	-698	-0-	43 1	1426 3	3 4	Y	293	292 0			9
03	2666 X	1756	-0-	-910	-0-	40 1	1428 3	3 4	Y	259	259 0			9
04	1770 X	1712	-0-	-58	-0-	41 1	1438 3	2 4	Y	210	211 0			8
05	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	49 1	1622 3	4 4	Y	203	202 0	1 8		8
06	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	54 1	1715 3	3 4	Y	229	229 0			8
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-		252 9		Y	NO RPT				8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	8848 X	6892	-0-	-1956	-0-	182 1	6126 3	Y	516	514 0	1 8			4
03	9858 X	7840	-0-	-2018	-0-	16 4	568 9	Y	659	658 0	1 8			4
04	9540 X	7504	-0-	-2036	-0-	199 1	6898 3	Y	612	613 0	1 8			2
05	8618 X	6986	-0-	-1632	-0-	18 4	725 9	Y	534	533 0	1 8			2
06	7500 X	4094	-0-	-3406	-0-	189 1	6629 3	Y	328	329 0				1
07	7812 X	NO RPT	-0-	-7812	-0-	13 4	673 9	Y	NO RPT					1
						188 1	6197 3	Y						
						14 4	587 9	Y						
						112 1	3612 3	Y						
						9 4	361 9	Y						
PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816														
02	23660 X	19998	-0-	-3662	-0-	540 1	18131 3	Y	1165	1162 0	2 8			12
03	26629 X	21220	-0-	-5409	-0-	45 4	1282 9	Y	1281	1279 0	2 8			12
04	25770 X	18748	-0-	-7022	-0-	551 1	19210 3	Y	1083	1087 0	2 8			6
05	24769 X	18541	-0-	-6228	-0-	50 4	1409 9	Y	1078	1074 0	3 8			7
06	21450 X	18074	-0-	-3376	-0-	484 1	17038 3	Y	1048	1047 0				8
07	20181 X	NO RPT	-0-	-20181	-0-	35 4	1191 9	Y	NO RPT					8
						513 1	16805 3	Y						
						37 4	1186 9	Y						
						509 1	16368 3	Y						
						44 4	1153 9	Y						
PILONCILLO WELL #: D 19HD RRCID -> 271567 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9060 - 14514														
02	T. A.	1368	-0-	1368	1368	36 1	1244 3	Y	77	76 0				1
03	T. A.	2998	-0-	2998	4366	3 4	85 9	Y	170	169 0				2
04	T. A.	206	-0-	206	4572	78 1	2727 3	Y	12	13 0				1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	4572	6 4	187 9	Y	-0-	1 0				-0-
06	T. A.	5929	-0-	5929	10501	6 1	187 3	Y	483	477 0				6
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	7494	13 9		Y	NO RPT					6
						162 1	5222 3	Y						
						14 4	531 9	Y						
PILONCILLO WELL #: D 26HU RRCID -> 271587 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8880 - 13857														
02	19292 X	17236	-0-	-2056	-0-	471 1	15808 3	Y	834	832 0	1 8			6
03	20367 X	18302	-0-	-2065	-0-	40 4	917 9	Y	903	901 0	1 8			7
04	19710 X	17447	-0-	-2263	-0-	481 1	16784 3	Y	820	822 0	1 8			4
05	19375 X	17002	-0-	-2373	-0-	44 4	993 9	Y	802	799 0	2 8			5
06	18480 X	16250	-0-	-2230	-0-	456 1	16057 3	Y	730	731 0				4
07	17794 X	NO RPT	-0-	-17794	-0-	32 4	902 9	Y	NO RPT					4
						475 1	15610 3	Y						
						35 4	882 9	Y						
						466 1	14940 3	Y						
						41 4	803 9	Y						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)				//CONT.//		12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC				//CONT.//		797110											
PILONCILLO				WELL #:		D 19HE		RRCID -> 271629		COMPL. DATE 10/02/2014		TOTAL DEPTH		8318 PERF. 9277		- 14981	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-			14	3	2	9	2	2	0			-0-
04	60 N	35	-0-	-25	-0-			31	3	4	9	4	3	0			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	0			-0-
06	3000 N	7296	-0-	4296	4296			196	1	6309	3	703	695	0			8
								18	4	773	9						
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	4265						Y	NO RPT					8
PILONCILLO				WELL #:		D 26HV		RRCID -> 271633		COMPL. DATE 02/12/2015		TOTAL DEPTH		8411 PERF. 8700		- 13938	
02	18965 X	18965	-0-	-0-	-0-			518	1	17404	3	908	904	0	2	8	8
								44	4	999	9						
03	21049 X	20038	-0-	-1011	-0-			527	1	18399	3	967	966	0	2	8	7
								48	4	1064	9						
04	20370 X	18411	-0-	-1959	-0-			483	1	16976	3	834	837	0	1	8	3
								35	4	917	9						
05	20584 X	17903	-0-	-2681	-0-			502	1	16465	3	817	814	0	2	8	4
								37	4	899	9						
06	20310 X	17174	-0-	-3136	-0-			491	1	15790	3	773	773	0			4
								43	4	850	9						
07	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-						Y	NO RPT					4
PILONCILLO				WELL #:		A 23HY		RRCID -> 271634		COMPL. DATE 09/09/2014		TOTAL DEPTH		8370 PERF. 8455		- 13831	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	1227	-0-	1227	1227			28	1	947	3	228	226	0			2
								1	4	251	9						
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227						Y	-0-	2	0			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	1227						Y	-0-					-0-
07	1271 X	NO RPT	-0-	-1271	-0-						Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #:		D 26HW		RRCID -> 271636		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH		8411 PERF. 8538		- 13694	
02	20272 X	17369	-0-	-2903	-0-			473	1	15875	3	892	890	0	2	8	-0-
								40	4	981	9						
03	23684 X	18466	-0-	-5218	-0-			485	1	16880	3	961	958	0	2	8	1
								44	4	1057	9						
04	22920 X	16701	-0-	-6219	-0-			436	1	15341	3	813	813	0	1	8	-0-
								30	4	894	9						
05	21328 X	16908	-0-	-4420	-0-			475	1	15565	3	757	755	0	2	8	-0-
								35	4	833	9						
06	19020 X	15873	-0-	-3147	-0-			455	1	14588	3	718	718	0			-0-
								40	4	790	9						
07	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-						Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO				WELL #:		A 23HZ		RRCID -> 271659		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH		8392 PERF. 8586		- 13752	
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			31	1	1036	3	251	250	0			11
								3	4	276	9						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	11	0			-0-
04	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-			50	1	1793	3	384	380	0			4
								5	4	422	9						
05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-			51	1	1634	3	317	316	0	1	8	4
								4	4	349	9						
06	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-			45	1	1428	3	269	270	0			3
								3	4	296	9						
07	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-						Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22708 X	17126	-0-	-5582	-0-	466 1	15658 3	39 4	963 9	Y	875	874 0	2 8	8
03	25141 X	18394	-0-	-6747	-0-	481 1	16798 3	44 4	1071 9	Y	974	972 0	2 8	8
04	29712 X	29712	-0-	-0-	-0-	772 1	27171 3	54 4	1715 9	Y	1559	1554 0	2 8	11
05	24001 X	24001	-0-	-0-	-0-	670 1	22004 3	49 4	1278 9	Y	1162	1162 0	3 8	8
06	18810 X	17003	-0-	-1807	-0-	486 1	15584 3	43 4	890 9	Y	809	813 0		4
07	30690 X	NO RPT	-0-	-30690	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO														
WELL #: A 11HB RRCID -> 271786 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8598 - 13638														
02	3416 X	1547	-0-	-1869	-0-	39 1	1292 3	3 4	213 9	Y	194	193 0		2
03	3069 X	1724	-0-	-1345	-0-	41 1	1438 3	3 4	242 9	Y	220	220 0		2
04	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	39 1	1394 3	2 4	224 9	Y	204	204 0		2
05	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	51 1	1651 3	4 4	267 9	Y	243	241 0	1 8	3
06	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	63 1	2012 3	5 4	289 9	Y	263	263 0		3
07	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT			3
PILONCILLO														
WELL #: D 26HZ RRCID -> 271787 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 9047 - 13925														
02	41888 X	39571	-0-	-2317	-0-	1052 1	35334 3	86 4	3099 9	Y	2817	2808 0	5 8	34
03	46376 X	41310	-0-	-5066	-0-	1059 1	36901 3	94 4	3256 9	Y	2960	2958 0	4 8	32
04	44880 X	6225	-0-	-38655	-0-	159 1	5579 3	13 4	474 9	Y	431	459 0	1 8	3
05	46004 X	22132	-0-	-23872	-0-	604 1	19833 3	44 4	1651 9	Y	1501	1485 0	4 8	15
06	42390 X	28854	-0-	-13536	-0-	806 1	25879 3	71 4	2098 9	Y	1907	1901 0	1 8	20
07	39277 X	NO RPT	-0-	-39277	-0-					Y	NO RPT			20
PILONCILLO														
WELL #: A 24HZ RRCID -> 271840 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8606 - 13687														
02	24304 X	21442	-0-	-2862	-0-	582 1	19551 3	48 4	1261 9	Y	1146	1142 0	2 8	8
03	26567 X	23678	-0-	-2889	-0-	619 1	21616 3	56 4	1387 9	Y	1261	1259 0	2 8	8
04	25650 X	21785	-0-	-3865	-0-	567 1	19967 3	40 4	1211 9	Y	1101	1104 0	2 8	3
05	25978 X	21465	-0-	-4513	-0-	599 1	19631 3	43 4	1192 9	Y	1084	1079 0	3 8	5
06	24300 X	19853	-0-	-4447	-0-	565 1	18143 3	49 4	1096 9	Y	996	997 0		4
07	22351 X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WELL #: D 20HA RRCID -> 271841 COMPL. DATE 09/21/2014 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 9021 - 14749																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE											
02	10052 X	8348	-0-	-1704	-0-	226	1	20	4	7585	3	Y	470	469	0	1	8	6											
03	11129 X	9069	-0-	-2060	-0-	234	1	21	4	8162	3	Y	593	590	0	2	8	7											
04	10170 X	8675	-0-	-1495	-0-	223	1	15	4	7830	3	Y	552	551	0	1	8	7											
05	10199 X	8510	-0-	-1689	-0-	234	1	18	4	7719	3	Y	490	487	0	1	8	9											
06	9120 X	7225	-0-	-1895	-0-	205	1	19	4	6541	3	Y	418	420	0			7											
07	8959 X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					460	9	Y	NO RPT					7											
PILONCILLO															WELL #: D 20HB RRCID -> 271842 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8920 - 14880														
02	17920 X	16280	-0-	-1640	-0-	437	1	36	4	14721	3	Y	987	985	0	2	8	6											
03	19840 X	17868	-0-	-1972	-0-	466	1	41	4	16251	3	Y	1009	1008	0	2	8	5											
04	18870 X	16653	-0-	-2217	-0-	434	1	30	4	15255	3	Y	849	851	0	1	8	2											
05	18786 X	16393	-0-	-2393	-0-	452	1	33	4	14838	3	Y	973	966	0	3	8	6											
06	18060 X	14962	-0-	-3098	-0-	445	1	40	4	1070	9	Y	134	140	0			-0-											
07	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					147	9	Y	NO RPT					-0-											
PILONCILLO															WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-											
PILONCILLO															WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035														
02	25648 X	23422	-0-	-2226	-0-	633	1	53	4	21241	3	Y	1359	1356	0	2	8	16											
03	28396 X	25030	-0-	-3366	-0-	651	1	58	4	22668	3	Y	1503	1501	0	2	8	16											
04	27420 X	23670	-0-	-3750	-0-	613	1	44	4	21564	3	Y	1317	1320	0	2	8	11											
05	27435 X	23563	-0-	-3872	-0-	651	1	47	4	21391	3	Y	1340	1333	0	4	8	14											
06	25110 X	23251	-0-	-1859	-0-	635	1	55	4	20408	3	Y	1957	1949	0	1	8	21											
07	23529 X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					2153	9	Y	NO RPT					21											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		13972 X	13096	-0-	-876	-0-	350 1	11744 3	Y		884	881 0	2 8	8
							30 4	972 9						
03		15686 X	14498	-0-	-1188	-0-	373 1	12982 3	Y		1009	1006 0	2 8	9
							33 4	1110 9						
04		15180 X	13587	-0-	-1593	-0-	351 1	12316 3	Y		815	819 0	1 8	4
							23 4	897 9						
05		15128 X	13543	-0-	-1585	-0-	372 1	12217 3	Y		842	839 0	2 8	5
							28 4	926 9						
06		14370 X	12988	-0-	-1382	-0-	365 1	11702 3	Y		809	810 0		4
							31 4	890 9						
07		13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-			Y		NO RPT			4
PILONCILLO WELL #: D 20HV RRCID -> 271853 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8964 - 11921														
02		8988 X	7898	-0-	-1090	-0-	217 1	7287 3	Y		341	340 0	1 8	1
							19 4	375 9						
03		10168 X	8032	-0-	-2136	-0-	213 1	7424 3	Y		341	341 0		1
							20 4	375 9						
04		9840 X	7383	-0-	-2457	-0-	195 1	6831 3	Y		313	313 0		1
							13 4	344 9						
05		9982 X	8252	-0-	-1730	-0-	231 1	7607 3	Y		360	357 0	1 8	3
							18 4	396 9						
06		9150 X	8194	-0-	-956	-0-	233 1	7494 3	Y		405	405 0		3
							21 4	446 9						
07		8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-			Y		NO RPT			3
PILONCILLO WELL #: D 20HW RRCID -> 271855 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8890 - 14158														
02		19040 X	17131	-0-	-1909	-0-	470 1	15776 3	Y		768	767 0	1 8	4
							40 4	845 9						
03		20894 X	19647	-0-	-1247	-0-	522 1	18132 3	Y		859	857 0	1 8	5
							48 4	945 9						
04		20220 X	17920	-0-	-2300	-0-	469 1	16504 3	Y		829	829 0	1 8	4
							35 4	912 9						
05		20088 X	18011	-0-	-2077	-0-	506 1	16609 3	Y		781	780 0	2 8	3
							37 4	859 9						
06		18750 X	17073	-0-	-1677	-0-	490 1	15711 3	Y		754	754 0		3
							43 4	829 9						
07		19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-			Y		NO RPT			3
PILONCILLO WELL #: D 20HX RRCID -> 271856 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8978 - 14024														
02		17052 X	15808	-0-	-1244	-0-	426 1	14312 3	Y		941	939 0	2 8	6
							35 4	1035 9						
03		18724 X	14003	-0-	-4721	-0-	365 1	12711 3	Y		813	814 0	1 8	4
							33 4	894 9						
04		18120 X	15071	-0-	-3049	-0-	389 1	13715 3	Y		853	854 0	1 8	2
							29 4	938 9						
05		18011 X	15056	-0-	-2955	-0-	417 1	13662 3	Y		861	858 0	2 8	3
							30 4	947 9						
06		17430 X	14019	-0-	-3411	-0-	397 1	12745 3	Y		766	766 0		3
							34 4	843 9						
07		17515 X	NO RPT	-0-	-17515	-0-			Y		NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 20HZ RRCID -> 271857 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 9177 - 14028														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	10892 X	10599	-0-	-293	-0-	286	1	9575	3	Y	650	647 0	1 8	10
03	12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	23	4	715	9	Y	810	809 0	1 8	10
04	11901 X	11901	-0-	-0-	-0-	324	1	11280	3	Y	717	720 0	1 8	6
05	11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	29	4	891	9	Y	714	711 0	2 8	7
06	11430 X	11001	-0-	-429	-0-	306	1	10785	3	Y	650	651 0		6
07	11749 X	NO RPT	-0-	-11749	-0-	21	4	789	9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO WELL #: D 26HA RRCID -> 271866 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8711 - 14213														
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	91	1	3065	3	Y	286	286 0		5
03	3534 X	3345	-0-	-189	-0-	7	4	315	9	Y	258	259 0		4
04	3840 X	2768	-0-	-1072	-0-	85	1	2969	3	Y	204	204 0		4
05	3968 X	2581	-0-	-1387	-0-	7	4	284	9	Y	182	180 0		6
06	3810 X	2377	-0-	-1433	-0-	69	1	2469	3	Y	172	172 0		6
07	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-	6	4	224	9	Y	NO RPT			6
PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377														
02	2492 X	1065	-0-	-1427	-0-	28	1	958	3	Y	69	68 0		3
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	3	4	76	9	Y	207	206 0		4
04	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	36	1	1237	3	Y	216	216 0		4
05	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	3	4	228	9	Y	241	240 0	1 8	4
06	1498 X	1498	-0-	-0-	-0-	37	1	1309	3	Y	153	153 0		4
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	1	4	238	9	Y	NO RPT			4
PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	120	-0-	120	120	3	1	104	3	Y	12	11 0		1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	120	13	9			Y	-0-	1 0		-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	120					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 26HD RRCID -> 271871 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8878 - 14752														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	14	-0-	14	14	13	3	1	9	Y	1	1 0		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14					Y	NO RPT			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																													
PILONCILLO															WELL #: F 2HL RRCID -> 271873 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9797 - 14032																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																										
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE																												
02	308 X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-							-0-																										
03	775 X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-							-0-																										
04	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-							-0-																										
05	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-							-0-																										
06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-							-0-																										
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-																										
PILONCILLO															WELL #: A 13HV RRCID -> 271937 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8262 - 13178																													
02	962 N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	781	3	Y	141	141	0					7																										
						2	4	155	9																																			
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	Y	188	187	0					8																										
						2	4	207	9																																			
04	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	28	1	1026	3	Y	196	197	0					7																										
						1	4	216	9																																			
05	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	32	1	1038	3	Y	112	112	0					7																										
						2	4	123	9																																			
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	Y	87	87	0					7																										
						3	4	96	9																																			
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT							7																										
PILONCILLO															WELL #: A 24HY RRCID -> 271976 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8586 - 13081																													
02	12516 X	10938	-0-	-1578	-0-	298	1	9998	3	Y	562	561	0	1	8			4																										
						24	4	618	9																																			
03	13671 X	11381	-0-	-2290	-0-	298	1	10400	3	Y	596	595	0	1	8			4																										
						27	4	656	9																																			
04	12870 X	10560	-0-	-2310	-0-	274	1	9643	3	Y	567	566	0	1	8			4																										
						19	4	624	9																																			
05	12927 X	11237	-0-	-1690	-0-	315	1	10298	3	Y	545	542	0	1	8			6																										
						24	4	600	9																																			
06	11940 X	9993	-0-	-1947	-0-	284	1	9136	3	Y	498	499	0					5																										
						25	4	548	9																																			
07	11346 X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT							5																										
PILONCILLO															WELL #: D 20HY RRCID -> 272010 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8905 - 14216																													
02	14448 X	12486	-0-	-1962	-0-	340	1	11402	3	Y	651	648	0	1	8			4																										
						28	4	716	9																																			
03	15314 X	13901	-0-	-1413	-0-	362	1	12638	3	Y	789	787	0	1	8			5																										
						33	4	868	9																																			
04	14820 X	13002	-0-	-1818	-0-	337	1	11815	3	Y	753	754	0	1	8			3																										
						22	4	828	9																																			
05	15004 X	12744	-0-	-2260	-0-	354	1	11614	3	Y	683	680	0	2	8			4																										
						25	4	751	9																																			
06	13800 X	12501	-0-	-1299	-0-	354	1	11361	3	Y	687	686	0					5																										
						30	4	756	9																																			
07	13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					Y	NO RPT							5																										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																												
PILONCILLO															WELL #: D 26HX RRCID -> 272299															COMPL. DATE 02/19/2015															TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8522 - 13967														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																					
02	25004 X	19258	-0-	-5746	-0-	525	1	17598	3	45	4	1090	9	Y	991	990	0	2	8		5																																						
03	18383 X	18108	-0-	-275	-0-	475	1	16544	3	42	4	1047	9	Y	952	951	0	2	8		4																																						
04	20580 X	17457	-0-	-3123	-0-	456	1	16061	3	32	4	908	9	Y	825	827	0	1	8		1																																						
05	21266 X	17858	-0-	-3408	-0-	496	1	16333	3	36	4	993	9	Y	903	899	0	2	8		3																																						
06	20640 X	18227	-0-	-2413	-0-	518	1	16591	3	45	4	1073	9	Y	975	974	0				4																																						
07	21328 X	NO RPT	-0-	-21328	-0-									Y	NO RPT						4																																						
PILONCILLO															WELL #: D 25HE RRCID -> 272786															COMPL. DATE 11/17/2014															TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8823 - 13107														
02	19488 X	18404	-0-	-1084	-0-	496	1	16666	3	41	4	1201	9	Y	1092	1087	0	2	8		14																																						
03	21452 X	19151	-0-	-2301	-0-	499	1	17413	3	45	4	1194	9	Y	1085	1085	0	2	8		12																																						
04	19530 X	17140	-0-	-2390	-0-	452	1	15888	3	31	4	769	9	Y	699	704	0	1	8		6																																						
05	19685 X	16823	-0-	-2862	-0-	468	1	15392	3	35	4	928	9	Y	844	840	0	2	8		8																																						
06	19710 X	16301	-0-	-3409	-0-	464	1	14877	3	41	4	919	9	Y	835	836	0				7																																						
07	18569 X	NO RPT	-0-	-18569	-0-									Y	NO RPT						7																																						
PILONCILLO															WELL #: D 25HF RRCID -> 272788															COMPL. DATE 11/16/2014															TOTAL DEPTH 8258 PERF. 9308 - 13507														
02	19656 X	14262	-0-	-5394	-0-	388	1	13048	3	33	4	793	9	Y	721	720	0	1	8		7																																						
03	21545 X	17642	-0-	-3903	-0-	470	1	16391	3	42	4	739	9	Y	672	672	0	1	8		6																																						
04	19800 X	16980	-0-	-2820	-0-	440	1	15462	3	31	4	1047	9	Y	952	951	0	1	8		6																																						
05	19313 X	17082	-0-	-2231	-0-	471	1	15478	3	35	4	1098	9	Y	998	993	0	3	8		8																																						
06	16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	478	1	15342	3	43	4	1019	9	Y	926	927	0				7																																						
07	17639 X	NO RPT	-0-	-17639	-0-									Y	NO RPT						7																																						
PILONCILLO															WELL #: F 2V RRCID -> 272797															COMPL. DATE 05/20/2012															TOTAL DEPTH 9974 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																						
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																						
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-																																						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HW RRCID -> 275110 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 8999 - 14609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	33908 X	25800	-0-	-8108	-0-	709 1	23830 3	1220 9	Y	1093	1091 0	2 8	14	
03	34534 X	27652	-0-	-6882	-0-	59 4	1202 9	1309 9	Y	1190	1190 0	2 8	12	
04	33420 X	25248	-0-	-8172	-0-	733 1	25546 3	1309 9	Y	986	991 0	1 8	6	
05	32364 X	24494	-0-	-7870	-0-	667 1	23449 3	1085 9	Y	836	835 0	2 8	5	
06	29340 X	23191	-0-	-6149	-0-	47 4	1085 9	920 9	Y	962	962 0		5	
07	27063 X	NO RPT	-0-	-27063	-0-	694 1	22829 3	1058 9	Y	NO RPT			5	
PILONCILLO WELL #: D 17HF RRCID -> 275111 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 3010 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PILONCILLO WELL #: D 17HX RRCID -> 275112 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9214 - 14780														
02	28448 X	20548	-0-	-7900	-0-	578 1	19403 3	519 9	Y	472	471 0	1 8	4	
03	31465 X	21390	-0-	-10075	-0-	48 4	519 9	20121 3	Y	579	578 0	1 8	4	
04	27390 X	19422	-0-	-7968	-0-	578 1	20121 3	637 9	Y	503	502 0	1 8	4	
05	26536 X	18684	-0-	-7852	-0-	521 1	18311 3	553 9	Y	486	483 0	1 8	6	
06	23580 X	17384	-0-	-6196	-0-	37 4	553 9	17575 3	Y	451	451 0		6	
07	21452 X	NO RPT	-0-	-21452	-0-	535 1	17575 3	535 9	Y	NO RPT			6	
PILONCILLO WELL #: D 17HY RRCID -> 275113 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 9073 - 14550														
02	34048 X	25056	-0-	-8992	-0-	509 1	16335 3	496 9	Y	1026	1025 0	2 8	11	
03	35960 X	26424	-0-	-9536	-0-	44 4	1146 9	1167 9	Y	1169	1167 0	2 8	11	
04	32400 X	23744	-0-	-8656	-0-	623 1	21931 3	1167 9	Y	1042	1045 0	2 8	6	
05	31434 X	23747	-0-	-7687	-0-	666 1	21865 3	1167 9	Y	1061	1056 0	3 8	8	
06	28650 X	22399	-0-	-6251	-0-	49 4	1167 9	1091 9	Y	992	994 0		6	
07	25699 X	NO RPT	-0-	-25699	-0-	642 1	20610 3		Y	NO RPT			6	
PILONCILLO WELL #: D 17HD RRCID -> 275114 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 3006 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)			//CONT.// 12018 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT			
SN OPERATING, LLC			//CONT.// 797110												
PILONCILLO			WELL #: D 17HA			RRCID -> 275115	COMPL. DATE 01/03/2013	TOTAL DEPTH 3004	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #: D 17HE			RRCID -> 275117	COMPL. DATE 12/24/2012	TOTAL DEPTH 3006	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #: D 17HC			RRCID -> 275123	COMPL. DATE 12/29/2012	TOTAL DEPTH 2989	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #: D 17HB			RRCID -> 275124	COMPL. DATE 12/31/2012	TOTAL DEPTH 3010	PERF. N/A						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PILONCILLO			WELL #: D 22HX			RRCID -> 275164	COMPL. DATE 08/16/2015	TOTAL DEPTH 8563	PERF. 8939 - 15389						
02	25648 X	20293	-0-	-5355	-0-	553 1	18546 3	Y	1043	1040 0	2 8			8	
						47 4	1147 9								
03	26474 X	21062	-0-	-5412	-0-	553 1	19283 3	Y	1069	1068 0	2 8			7	
						50 4	1176 9								
04	25410 X	19699	-0-	-5711	-0-	515 1	18090 3	Y	962	964 0	1 8			4	
						36 4	1058 9								
05	24428 X	19621	-0-	-4807	-0-	548 1	17990 3	Y	948	945 0	3 8			4	
						40 4	1043 9								
06	22710 X	18801	-0-	-3909	-0-	538 1	17287 3	Y	844	844 0				4	
						48 4	928 9								
07	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-			Y	NO RPT						

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															
WELL #: D 22HE RRCID -> 275222 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8876 - 15076															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14924 X	11880	-0-	-3044	-0-	314 1	10557 3	26 4	Y	894	893 0	2 8			14
03	17236 X	10999	-0-	-6237	-0-	280 1	9770 3	26 4	Y	839	838 0	1 8			14
04	16680 X	9951	-0-	-6729	-0-	253 1	8878 3	17 4	Y	730	733 0	1 8			10
05	15717 X	10652	-0-	-5065	-0-	297 1	9725 3	22 4	Y	553	552 0	1 8			10
06	15090 X	9257	-0-	-5833	-0-	265 1	8493 3	23 4	Y	433	435 0				8
07	11191 X	NO RPT	-0-	-11191	-0-				Y	NO RPT					8
PILONCILLO															
WELL #: D 22HB RRCID -> 275223 COMPL. DATE 08/28/2015 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8749 - 15073															
02	22260 X	17444	-0-	-4816	-0-	471 1	15818 3	40 4	Y	1014	1011 0	2 8			8
03	21917 X	13899	-0-	-8018	-0-	362 1	12646 3	33 4	Y	780	783 0	1 8			4
04	20610 X	11817	-0-	-8793	-0-	308 1	10835 3	21 4	Y	594	594 0	1 8			3
05	21297 X	9658	-0-	-11639	-0-	268 1	8785 3	20 4	Y	532	531 0	1 8			3
06	19110 X	12083	-0-	-7027	-0-	339 1	10867 3	29 4	Y	771	769 0				5
07	17856 X	NO RPT	-0-	-17856	-0-				Y	NO RPT					5
PILONCILLO															
WELL #: D 22HZ RRCID -> 275224 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8694 - 15016															
02	23156 X	18814	-0-	-4342	-0-	504 1	16935 3	42 4	Y	1212	1209 0	2 8			14
03	23715 X	20462	-0-	-3253	-0-	529 1	18430 3	48 4	Y	1323	1320 0	2 8			15
04	22710 X	19272	-0-	-3438	-0-	493 1	17389 3	35 4	Y	1232	1235 0	2 8			10
05	22630 X	18949	-0-	-3681	-0-	518 1	17028 3	38 4	Y	1241	1236 0	3 8			12
06	20190 X	17712	-0-	-2478	-0-	495 1	15895 3	44 4	Y	1162	1161 0	1 8			12
07	19065 X	NO RPT	-0-	-19065	-0-				Y	NO RPT					12
PILONCILLO															
WELL #: D 22HY RRCID -> 275225 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9024 - 15375															
02	24528 X	20597	-0-	-3931	-0-	576 1	19369 3	48 4	Y	549	548 0	1 8			6
03	26195 X	21882	-0-	-4313	-0-	588 1	20510 3	54 4	Y	664	662 0	1 8			7
04	25350 X	20063	-0-	-5287	-0-	535 1	18829 3	37 4	Y	602	602 0	1 8			6
05	25823 X	19950	-0-	-5873	-0-	570 1	18676 3	41 4	Y	603	598 0	2 8			9
06	23160 X	19013	-0-	-4147	-0-	556 1	17827 3	49 4	Y	528	530 0				7
07	22816 X	NO RPT	-0-	-22816	-0-				Y	NO RPT					7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 22HF RRCID -> 275229 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8905 - 14742														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		20104 X	19725	-0-	-379	-0-	527 1	17673 3	Y		1345	1342 0	2 8	13
							45 4	1480 9						
03		23281 X	20525	-0-	-2756	-0-	525 1	18299 3	Y		1503	1501 0	2 8	13
							48 4	1653 9						
04		22530 X	19048	-0-	-3482	-0-	483 1	16981 3	Y		1408	1411 0	2 8	8
							35 4	1549 9						
05		22878 X	18552	-0-	-4326	-0-	502 1	16488 3	Y		1386	1381 0	4 8	9
							37 4	1525 9						
06		22080 X	17574	-0-	-4506	-0-	491 1	15723 3	Y		1197	1198 0	1 8	7
							43 4	1317 9						
07		19158 X	NO RPT	-0-	-19158	-0-			Y		NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: D 22HD RRCID -> 275234 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8817 - 15080														
02		26124 X	14574	-0-	-11550	-0-	396 1	13323 3	Y		747	746 0	1 8	8
							33 4	822 9						
03		23002 X	15721	-0-	-7281	-0-	410 1	14293 3	Y		892	890 0	1 8	9
							37 4	981 9						
04		21300 X	16872	-0-	-4428	-0-	435 1	15328 3	Y		981	981 0	1 8	8
							30 4	1079 9						
05		19530 X	17956	-0-	-1574	-0-	500 1	16384 3	Y		942	939 0	2 8	9
							36 4	1036 9						
06		16770 X	16329	-0-	-441	-0-	464 1	14878 3	Y		860	861 0		8
							41 4	946 9						
07		17422 X	NO RPT	-0-	-17422	-0-			Y		NO RPT			8
PILONCILLO WELL #: D 22HC RRCID -> 275235 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 8942 - 15142														
02		6244 X	3579	-0-	-2665	-0-	98 1	3300 3	Y		158	157 0		3
							7 4	174 9						
03		5735 X	3579	-0-	-2156	-0-	94 1	3295 3	Y		165	165 0		3
							8 4	182 9						
04		4950 X	3276	-0-	-1674	-0-	86 1	3030 3	Y		140	140 0		3
							6 4	154 9						
05		4619 X	3453	-0-	-1166	-0-	97 1	3186 3	Y		149	148 0		4
							6 4	164 9						
06		4050 X	3004	-0-	-1046	-0-	86 1	2764 3	Y		133	133 0		4
							8 4	146 9						
07		3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			Y		NO RPT			4
PILONCILLO WELL #: D 22HA RRCID -> 275236 COMPL. DATE 08/29/2015 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8858 - 14932														
02		23716 X	18195	-0-	-5521	-0-	492 1	16492 3	Y		1064	1063 0	2 8	9
							41 4	1170 9						
03		25265 X	20907	-0-	-4358	-0-	543 1	18946 3	Y		1244	1241 0	2 8	10
							50 4	1368 9						
04		23340 X	20117	-0-	-3223	-0-	519 1	18266 3	Y		1177	1179 0	2 8	6
							37 4	1295 9						
05		23591 X	20695	-0-	-2896	-0-	572 1	18785 3	Y		1179	1175 0	3 8	7
							41 4	1297 9						
06		21120 X	17382	-0-	-3738	-0-	491 1	15792 3	Y		960	964 0		3
							43 4	1056 9						
07		20894 X	NO RPT	-0-	-20894	-0-			Y		NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 17HZ RRCID -> 275249 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9169 - 14871														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	32004 X	25584	-0-	-6420	-0-	706 1	23710 3	58 4	Y	1009	1006 0	2 8		12
03	33914 X	27633	-0-	-6281	-0-	733 1	25574 3	64 4	Y	1147	1144 0	2 8		13
04	31950 X	23674	-0-	-8276	-0-	623 1	21916 3	44 4	Y	992	995 0	1 8		9
05	33015 X	23807	-0-	-9208	-0-	670 1	22014 3	49 4	Y	976	972 0	3 8		10
06	29400 X	21649	-0-	-7751	-0-	625 1	20042 3	54 4	Y	844	845 0			9
07	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-		928 9		Y	NO RPT				9
PILONCILLO														
WELL #: D 25HA RRCID -> 275348 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 9098 - 13781														
02	24136 X	20449	-0-	-3687	-0-	560 1	18787 3	47 4	Y	959	955 0	2 8		8
03	26536 X	21785	-0-	-4751	-0-	581 1	20251 3	54 4	Y	817	818 0	1 8		6
04	24780 X	20441	-0-	-4339	-0-	535 1	18836 3	37 4	Y	939	938 0	1 8		6
05	24521 X	19988	-0-	-4533	-0-	560 1	18354 3	40 4	Y	940	937 0	2 8		7
06	22260 X	19166	-0-	-3094	-0-	548 1	17595 3	49 4	Y	885	886 0			6
07	21018 X	NO RPT	-0-	-21018	-0-		974 9		Y	NO RPT				6
PILONCILLO														
WELL #: D 25HB RRCID -> 276369 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8945 - 15002														
02	25116 X	21700	-0-	-3416	-0-	593 1	19956 3	50 4	Y	1001	999 0	2 8		15
03	27280 X	23159	-0-	-4121	-0-	613 1	21326 3	56 4	Y	1058	1056 0	2 8		15
04	26040 X	21611	-0-	-4429	-0-	567 1	19970 3	40 4	Y	940	944 0	1 8		10
05	25916 X	21227	-0-	-4689	-0-	595 1	19577 3	43 4	Y	920	917 0	2 8		11
06	24120 X	20387	-0-	-3733	-0-	587 1	18802 3	52 4	Y	860	861 0			10
07	22072 X	NO RPT	-0-	-22072	-0-		946 9		Y	NO RPT				10
PILONCILLO														
WELL #: D 25HC RRCID -> 276370 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8709 - 16697														
02	39956 X	33840	-0-	-6116	-0-	926 1	31096 3	77 4	Y	1583	1579 0	3 8		16
03	43245 X	36179	-0-	-7066	-0-	956 1	33343 3	85 4	Y	1632	1631 0	3 8		14
04	40260 X	33998	-0-	-6262	-0-	894 1	31424 3	63 4	Y	1470	1473 0	2 8		9
05	40269 X	33533	-0-	-6736	-0-	940 1	30849 3	69 4	Y	1523	1517 0	4 8		11
06	37710 X	32179	-0-	-5531	-0-	923 1	29631 3	81 4	Y	1404	1404 0	1 8		10
07	34348 X	NO RPT	-0-	-34348	-0-		1544 9		Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 26HP RRCID -> 276792 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8602 - 14552														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		17416 X	11604	-0-	-5812	-0-	322	1	10808	3	Y	407	406 0	1 8 5
03		17546 X	12921	-0-	-4625	-0-	26	4	448	9				
04		14220 X	11827	-0-	-2393	-0-	346	1	12036	3	Y	461	460 0	1 8 5
05		14322 X	10931	-0-	-3391	-0-	32	4	507	9				
06		13020 X	11177	-0-	-1843	-0-	314	1	11046	3	Y	405	405 0	1 8 4
07		12927 X	NO RPT	-0-	-12927	-0-	21	4	446	9				
							311	1	10185	3	Y	374	372 0	1 8 5
							24	4	411	9				
							320	1	10248	3	Y	528	526 0	7
							28	4	581	9				
											Y	NO RPT		7
PILONCILLO														
WELL #: D 25HD RRCID -> 276824 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8788 - 16698														
02		38136 X	33212	-0-	-4924	-0-	913	1	30661	3	Y	1420	1416 0	2 8 18
03		42222 X	35458	-0-	-6764	-0-	76	4	1562	9				
04		39540 X	33345	-0-	-6195	-0-	940	1	32783	3	Y	1500	1500 0	2 8 16
05		39370 X	32860	-0-	-6510	-0-	85	4	1650	9				
06		36930 X	31412	-0-	-5518	-0-	872	1	30678	3	Y	1575	1574 0	2 8 15
07		33976 X	NO RPT	-0-	-33976	-0-	62	4	1733	9				
							924	1	30290	3	Y	1435	1431 0	4 8 15
							67	4	1579	9				
							904	1	29032	3	Y	1271	1271 0	1 8 14
							78	4	1398	9				
											Y	NO RPT		14
PILONCILLO														
WELL #: D 26HN RRCID -> 277280 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8876 - 14835														
02		10304 X	8709	-0-	-1595	-0-	242	1	8125	3	Y	293	294 0	2
03		11408 X	9790	-0-	-1618	-0-	20	4	322	9				
04		9690 X	9304	-0-	-386	-0-	264	1	9165	3	Y	306	306 0	2
05		9610 X	9462	-0-	-148	-0-	24	4	337	9				
06		9330 X	9001	-0-	-329	-0-	247	1	8733	3	Y	280	280 0	2
07		9579 X	NO RPT	-0-	-9579	-0-	16	4	308	9				
							269	1	8817	3	Y	324	321 0	1 8 4
							20	4	356	9				
							259	1	8341	3	Y	344	343 0	5
							23	4	378	9				
											Y	NO RPT		5
PILONCILLO														
WELL #: C 4HY RRCID -> 277988 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 9354 - 17718														
02		15652 X	11195	-0-	-4457	-0-	314	1	10523	3	Y	302	302 0	-0-
03		16523 X	12626	-0-	-3897	-0-	26	4	332	9				
04		15480 X	12003	-0-	-3477	-0-	340	1	11862	3	Y	357	355 0	1 8 1
05		14508 X	12186	-0-	-2322	-0-	31	4	393	9				
06		12000 X	11829	-0-	-171	-0-	322	1	11324	3	Y	305	306 0	-0-
07		12617 X	NO RPT	-0-	-12617	-0-	21	4	336	9				
							350	1	11500	3	Y	283	281 0	1 8 1
							25	4	311	9				
							346	1	11099	3	Y	323	322 0	2
							29	4	355	9				
											Y	NO RPT		2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: C 4HZ RRCID -> 277995 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 9544 - 17015																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	13244 X	10980	-0-	-2264	-0-			307	1	10321	3	Y	296	296	0			2	
03	13888 X	13073	-0-	-815	-0-			26	4	326	9								
04	13110 X	12433	-0-	-677	-0-			353	1	12329	3	Y	326	325	0			3	
05	12493 X	12095	-0-	-398	-0-			32	4	359	9								
06	11760 X	11625	-0-	-135	-0-			334	1	11762	3	Y	286	285	0			4	
07	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			22	4	315	9								
								348	1	11399	3	Y	294	292	0	1	8	5	
								25	4	323	9								
								341	1	10937	3	Y	289	289	0			5	
								29	4	318	9								
												Y	NO RPT					5	
PILONCILLO															WELL #: C 5HD RRCID -> 278003 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9498 - 15831				
02	20888 X	16279	-0-	-4609	-0-			447	1	15009	3	Y	715	713	0	1	8	6	
03	22909 X	20598	-0-	-2311	-0-			36	4	787	9								
04	21300 X	14906	-0-	-6394	-0-			546	1	19036	3	Y	878	875	0	1	8	8	
05	21855 X	15480	-0-	-6375	-0-			50	4	966	9								
06	19500 X	15188	-0-	-4312	-0-			393	1	13834	3	Y	591	594	0	1	8	4	
07	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-			29	4	650	9								
								435	1	14253	3	Y	692	689	0	2	8	5	
								31	4	761	9								
								433	1	13912	3	Y	731	730	0			6	
								39	4	804	9								
												Y	NO RPT					6	
PILONCILLO															WELL #: C 5HE RRCID -> 278008 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 9424 - 15657				
02	21056 X	17707	-0-	-3349	-0-			474	1	15936	3	Y	1143	1138	0	2	8	9	
03	21762 X	19345	-0-	-2417	-0-			40	4	1257	9								
04	19860 X	17809	-0-	-2051	-0-			503	1	17533	3	Y	1149	1148	0	2	8	8	
05	16668 X	16668	-0-	-0-	-0-			45	4	1264	9								
06	18960 X	18086	-0-	-874	-0-			461	1	16195	3	Y	1018	1021	0	1	8	4	
07	19592 X	NO RPT	-0-	-19592	-0-			33	4	1120	9								
								463	1	15196	3	Y	886	884	0	2	8	4	
								34	4	975	9								
								515	1	16529	3	Y	907	908	0			3	
								44	4	998	9								
												Y	NO RPT					3	
PILONCILLO															WELL #: D 18HG RRCID -> 278162 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8769 - 14845				
02	41216 X	33983	-0-	-7233	-0-			941	1	31620	3	Y	1222	1220	0	2	8	14	
03	44144 X	36292	-0-	-7852	-0-			78	4	1344	9								
04	41190 X	33461	-0-	-7729	-0-			971	1	33796	3	Y	1307	1306	0	2	8	13	
05	40951 X	32768	-0-	-8183	-0-			87	4	1438	9								
06	38070 X	30719	-0-	-7351	-0-			887	1	31212	3	Y	1181	1183	0	2	8	9	
07	34813 X	NO RPT	-0-	-34813	-0-			63	4	1299	9								
								930	1	30523	3	Y	1133	1129	0	3	8	10	
								69	4	1246	9								
								892	1	28618	3	Y	1029	1030	0			9	
								77	4	1132	9								
												Y	NO RPT					9	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO			//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: D 18HH			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
						RRCID -> 278163			COMPL. DATE 03/17/2015			TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8630 - 15974								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	38864 X	31768	-0-	-7096	-0-		884	1	29675	3	74	4	1135	9	Y	1032	1029	0	2 8	7
03	41261 X	33872	-0-	-7389	-0-		906	1	31582	3	82	4	1302	9	Y	1184	1182	0	2 8	7
04	38460 X	31511	-0-	-6949	-0-		839	1	29529	3	59	4	1084	9	Y	985	989	0	1 8	2
05	38006 X	31059	-0-	-6947	-0-		884	1	29007	3	65	4	1103	9	Y	1003	999	0	3 8	3
06	35340 X	29412	-0-	-5928	-0-		855	1	27457	3	75	4	1025	9	Y	932	931	0		4
07	32984 X	NO RPT	-0-	-32984	-0-										Y	NO RPT				4
PILONCILLO																				
WELL #: D 18HI RRCID -> 278164 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8733 - 16510																				
02	29176 X	24321	-0-	-4855	-0-		674	1	22675	3	56	4	916	9	Y	833	832	0	1 8	4
03	31217 X	25821	-0-	-5396	-0-		691	1	24071	3	61	4	998	9	Y	907	906	0	1 8	4
04	29250 X	24127	-0-	-5123	-0-		641	1	22577	3	44	4	865	9	Y	786	789	0	1 8	-0-
05	29078 X	23981	-0-	-5097	-0-		680	1	22352	3	49	4	900	9	Y	818	815	0	2 8	1
06	27030 X	22881	-0-	-4149	-0-		666	1	21359	3	56	4	800	9	Y	727	726	0		2
07	24862 X	NO RPT	-0-	-24862	-0-										Y	NO RPT				2
PILONCILLO																				
WELL #: D 18HK RRCID -> 278182 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8906 - 18582																				
02	49644 X	41604	-0-	-8040	-0-		1149	1	38594	3	95	4	1766	9	Y	1605	1601	0	3 8	20
03	53537 X	44376	-0-	-9161	-0-		1182	1	41171	3	107	4	1916	9	Y	1742	1739	0	3 8	20
04	50190 X	41626	-0-	-8564	-0-		1100	1	38684	3	78	4	1764	9	Y	1604	1606	0	2 8	16
05	49631 X	41177	-0-	-8454	-0-		1164	1	38197	3	85	4	1731	9	Y	1574	1569	0	4 8	17
06	46260 X	38789	-0-	-7471	-0-		1121	1	35966	3	99	4	1603	9	Y	1457	1457	0	1 8	16
07	42687 X	NO RPT	-0-	-42687	-0-										Y	NO RPT				16
PILONCILLO																				
WELL #: D 18HJ RRCID -> 278287 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8863 - 17563																				
02	40936 X	34146	-0-	-6790	-0-		946	1	31809	3	78	4	1313	9	Y	1194	1192	0	2 8	10
03	44020 X	36341	-0-	-7679	-0-		972	1	33855	3	87	4	1427	9	Y	1297	1295	0	2 8	10
04	41190 X	33820	-0-	-7370	-0-		899	1	31605	3	63	4	1253	9	Y	1139	1142	0	2 8	5
05	41013 X	33308	-0-	-7705	-0-		945	1	31008	3	69	4	1286	9	Y	1169	1164	0	3 8	7
06	38160 X	31081	-0-	-7079	-0-		902	1	28951	3	78	4	1150	9	Y	1045	1046	0		6
07	35154 X	NO RPT	-0-	-35154	-0-										Y	NO RPT				6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: D 9HF RRCID -> 278290 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8985 - 16736															CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																									
02	35560 X	29335	-0-	-6225	-0-	825 1	27738 3	67 4	705 9	Y	641	640 0	1 8	11																																													
03	38254 X	30561	-0-	-7693	-0-	830 1	28929 3	75 4	727 9	Y	661	661 0	1 8	10																																													
04	36360 X	27903	-0-	-8457	-0-	755 1	26565 3	52 4	531 9	Y	483	484 0	1 8	8																																													
05	36208 X	28746	-0-	-7462	-0-	828 1	27172 3	60 4	686 9	Y	624	620 0	2 8	10																																													
06	33480 X	26765	-0-	-6715	-0-	786 1	25207 3	68 4	704 9	Y	640	641 0		9																																													
07	30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					Y	NO RPT			9																																													
PILONCILLO															WELL #: D 26HO RRCID -> 278293 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 8660 - 14735																																												
02	11984 X	4946	-0-	-7038	-0-	137 1	4612 3	10 4	187 9	Y	170	170 0		3																																													
03	11904 X	5145	-0-	-6759	-0-	138 1	4796 3	11 4	200 9	Y	182	181 0		4																																													
04	9750 X	5327	-0-	-4423	-0-	142 1	4971 3	9 4	205 9	Y	186	185 0		5																																													
05	9331 X	5776	-0-	-3555	-0-	166 1	5450 3	11 4	149 9	Y	135	135 0		5																																													
06	8430 X	5493	-0-	-2937	-0-	159 1	5119 3	14 4	201 9	Y	183	183 0		5																																													
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT			5																																													
PILONCILLO															WELL #: D 9HE RRCID -> 278420 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9296 - 17047																																												
02	40796 X	35391	-0-	-5405	-0-	986 1	33146 3	81 4	1178 9	Y	1071	1068 0	2 8	8																																													
03	43679 X	37642	-0-	-6037	-0-	1012 1	35248 3	91 4	1291 9	Y	1174	1172 0	2 8	8																																													
04	41040 X	34521	-0-	-6519	-0-	924 1	32486 3	65 4	1046 9	Y	951	955 0	1 8	3																																													
05	41664 X	34955	-0-	-6709	-0-	1001 1	32841 3	71 4	1042 9	Y	947	943 0	3 8	4																																													
06	39030 X	33182	-0-	-5848	-0-	971 1	31166 3	86 4	959 9	Y	872	873 0		3																																													
07	39184 X	NO RPT	-0-	-39184	-0-					Y	NO RPT			3																																													
PILONCILLO															WELL #: A 7HG RRCID -> 278424 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8696 - 14707																																												
02	24612 X	19256	-0-	-5356	-0-	530 1	17783 3	45 4	898 9	Y	816	813 0	1 8	4																																													
03	25854 X	20460	-0-	-5394	-0-	543 1	18922 3	50 4	945 9	Y	859	859 0	1 8	3																																													
04	23790 X	19003	-0-	-4787	-0-	502 1	17663 3	35 4	803 9	Y	730	732 0	1 8	-0-																																													
05	23188 X	18297	-0-	-4891	-0-	516 1	16951 3	38 4	792 9	Y	720	717 0	2 8	1																																													
06	21480 X	17868	-0-	-3612	-0-	533 1	17105 3	48 4	182 9	Y	165	166 0		-0-																																													
07	21297 X	NO RPT	-0-	-21297	-0-					Y	NO RPT			-0-																																													

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 7HH RRCID -> 278425 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8548 - 14751														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		26376 X	20884 -0-	-5492	-0-	578	1	19396	3	Y	784	782	0	8
						48	4	862	9					8
03		28241 X	23054 -0-	-5187	-0-	610	1	21279	3	Y	1008	1004	0	10
						56	4	1109	9					
04		25890 X	21410 -0-	-4480	-0-	563	1	19819	3	Y	898	902	0	5
						40	4	988	9					
05		25513 X	20340 -0-	-5173	-0-	570	1	18666	3	Y	966	960	0	8
						41	4	1063	9					
06		23550 X	19373 -0-	-4177	-0-	559	1	17940	3	Y	750	754	0	4
						49	4	825	9					
07		23126 X	NO RPT -0-	-23126	-0-					Y	NO RPT			4
PILONCILLO WELL #: A 7HI RRCID -> 278433 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8624 - 14634														
02		19488 X	14590 -0-	-4898	-0-	404	1	13549	3	Y	548	547	0	7
						34	4	603	9					
03		20925 X	16022 -0-	-4903	-0-	425	1	14817	3	Y	675	673	0	8
						37	4	743	9					
04		19140 X	14626 -0-	-4514	-0-	387	1	13577	3	Y	575	575	0	7
						29	4	633	9					
05		18600 X	14141 -0-	-4459	-0-	400	1	13106	3	Y	551	548	0	9
						29	4	606	9					
06		17010 X	13630 -0-	-3380	-0-	394	1	12656	3	Y	496	498	0	7
						34	4	546	9					
07		16151 X	NO RPT -0-	-16151	-0-					Y	NO RPT			7
PILONCILLO WELL #: A 7HY RRCID -> 278450 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8552 - 15640														
02		28056 X	22306 -0-	-5750	-0-	609	1	20432	3	Y	1104	1101	0	9
						51	4	1214	9					
03		28582 X	24027 -0-	-4555	-0-	632	1	21996	3	Y	1221	1219	0	9
						56	4	1343	9					
04		26130 X	22195 -0-	-3935	-0-	579	1	20364	3	Y	1101	1103	0	5
						41	4	1211	9					
05		26722 X	21529 -0-	-5193	-0-	601	1	19728	3	Y	1051	1046	0	7
						44	4	1156	9					
06		24570 X	20691 -0-	-3879	-0-	592	1	19034	3	Y	921	923	0	5
						52	4	1013	9					
07		24707 X	NO RPT -0-	-24707	-0-					Y	NO RPT			5
PILONCILLO WELL #: A 7HZ RRCID -> 278492 COMPL. DATE 04/02/2015 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8726 - 15241														
02		27692 X	11448 -0-	-16244	-0-	295	1	9887	3	Y	1130	1127	0	17
						23	4	1243	9					
03		14260 X	10668 -0-	-3592	-0-	275	1	9580	3	Y	716	721	0	11
						25	4	788	9					
04		14370 X	10556 -0-	-3814	-0-	270	1	9496	3	Y	701	703	0	8
						19	4	771	9					
05		14849 X	11386 -0-	-3463	-0-	309	1	10146	3	Y	825	820	0	11
						23	4	908	9					
06		12870 X	9703 -0-	-3167	-0-	270	1	8652	3	Y	689	691	0	9
						23	4	758	9					
07		12679 X	NO RPT -0-	-12679	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															12018 200 797110 WELL #: A 14HA RRCID -> 278877 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8445 - 14909															NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	DISPOSITIONS	EOM BALANCE																		
02	16492 X	12883	-0-	-3609	-0-	343	1	11510	3	Y	909	906	0	2	8	11																												
03	18135 X	12851	-0-	-5284	-0-	328	1	11432	3	Y	965	963	0	2	8	11																												
04	16380 X	13134	-0-	-3246	-0-	334	1	11795	3	Y	894	897	0	1	8	7																												
05	15841 X	12759	-0-	-3082	-0-	350	1	11467	3	Y	834	832	0	2	8	7																												
06	15030 X	11270	-0-	-3760	-0-	313	1	10043	3	Y	805	805	0			7																												
07	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-	28	4	886	9	Y	NO RPT					7																												
PILONCILLO																														WELL #: A 14HB RRCID -> 278896 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8105 - 14601														
02	16772 X	15063	-0-	-1709	-0-	392	1	13108	3	Y	1391	1389	0	2	8	17																												
03	20572 X	20572	-0-	-0-	-0-	513	1	17865	3	Y	1953	1945	0	3	8	22																												
04	16920 X	14059	-0-	-2861	-0-	351	1	12302	3	Y	1257	1266	0	2	8	11																												
05	17484 X	13975	-0-	-3509	-0-	369	1	12130	3	Y	1316	1311	0	3	8	13																												
06	16710 X	13012	-0-	-3698	-0-	352	1	11303	3	Y	1206	1205	0	1	8	13																												
07	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-	30	4	1327	9	Y	NO RPT					13																												
PILONCILLO																														WELL #: A 14HC RRCID -> 278920 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8228 - 14872														
02	7168 X	4995	-0-	-2173	-0-	137	1	4609	3	Y	217	216	0			4																												
03	7440 X	5127	-0-	-2313	-0-	135	1	4711	3	Y	245	245	0			4																												
04	6420 X	4825	-0-	-1595	-0-	126	1	4445	3	Y	223	224	0			3																												
05	6014 X	4669	-0-	-1345	-0-	131	1	4311	3	Y	198	197	0	1	8	3																												
06	5490 X	4398	-0-	-1092	-0-	126	1	4065	3	Y	179	179	0			3																												
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-	10	4	197	9	Y	NO RPT					3																												
PILONCILLO																														WELL #: D 9HG RRCID -> 278939 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9060 - 16139														
02	31976 X	27089	-0-	-4887	-0-	760	1	25527	3	Y	672	671	0	1	8	5																												
03	34689 X	28550	-0-	-6139	-0-	773	1	26977	3	Y	664	664	0	1	8	4																												
04	33240 X	25669	-0-	-7571	-0-	693	1	24362	3	Y	513	513	0	1	8	3																												
05	32798 X	25640	-0-	-7158	-0-	736	1	24150	3	Y	638	635	0	2	8	4																												
06	30750 X	23239	-0-	-7511	-0-	680	1	21848	3	Y	592	592	0			4																												
07	28117 X	NO RPT	-0-	-28117	-0-	60	4	651	9	Y	NO RPT					4																												

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 14HD RRCID -> 279129 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8126 - 14720														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	12264 X	9521	-0-	-2743	-0-	252 1	8461 3	787 9	Y	715	712 0	1 8		9
03	12958 X	10248	-0-	-2710	-0-	261 1	9101 3	862 9	Y	784	784 0	1 8		8
04	11460 X	9419	-0-	-2041	-0-	240 1	8471 3	693 9	Y	630	632 0	1 8		5
05	11160 X	9341	-0-	-1819	-0-	252 1	8276 3	794 9	Y	722	719 0	2 8		6
06	10800 X	9006	-0-	-1794	-0-	248 1	7963 3	772 9	Y	702	702 0			6
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-	23 4			Y	NO RPT				6
PILONCILLO WELL #: D 9HH RRCID -> 279170 COMPL. DATE 05/08/2015 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 9165 - 13906														
02	25732 X	20697	-0-	-5035	-0-	581 1	19489 3	579 9	Y	526	525 0	1 8		7
03	27652 X	22759	-0-	-4893	-0-	617 1	21505 3	581 9	Y	528	528 0	1 8		6
04	26370 X	21477	-0-	-4893	-0-	579 1	20394 3	463 9	Y	421	421 0	1 8		5
05	25482 X	21307	-0-	-4175	-0-	617 1	20260 3	385 9	Y	350	348 0	1 8		6
06	23520 X	19209	-0-	-4311	-0-	568 1	18233 3	358 9	Y	325	326 0			5
07	22196 X	NO RPT	-0-	-22196	-0-	50 4			Y	NO RPT				5
PILONCILLO WELL #: D 19HZ RRCID -> 279171 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 8960 - 13613														
02	22848 X	18943	-0-	-3905	-0-	533 1	17877 3	488 9	Y	444	443 0	1 8		5
03	25017 X	20639	-0-	-4378	-0-	551 1	19205 3	833 9	Y	757	754 0	1 8		7
04	23220 X	19280	-0-	-3940	-0-	510 1	17958 3	777 9	Y	706	708 0	1 8		4
05	23002 X	19313	-0-	-3689	-0-	547 1	17951 3	776 9	Y	705	702 0	2 8		5
06	21180 X	17169	-0-	-4011	-0-	496 1	15946 3	683 9	Y	621	621 0			5
07	19840 X	NO RPT	-0-	-19840	-0-	44 4			Y	NO RPT				5
PILONCILLO WELL #: D 19HI RRCID -> 279172 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 9175 - 14684														
02	29148 X	24240	-0-	-4908	-0-	670 1	22512 3	1002 9	N	911	907 0	2 8		10
03	31372 X	25478	-0-	-5894	-0-	679 1	23642 3	1096 9	N	996	995 0	2 8		9
04	29190 X	24491	-0-	-4699	-0-	649 1	22799 3	998 9	N	907	910 0	1 8		5
05	29078 X	24103	-0-	-4975	-0-	680 1	22338 3	1036 9	N	942	937 0	3 8		7
06	27000 X	22570	-0-	-4430	-0-	653 1	20938 3	923 9	N	839	840 0			6
07	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-	56 4			N	NO RPT				6

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 878

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: D 19HH	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	25984 X	19573	-0-	-6411	-0-	538	1	18085	3	45	4	905	9	Y	823	820	0	1	8	8
03	28241 X	21904	-0-	-6337	-0-	581	1	20236	3	54	4	1033	9	Y	939	936	0	2	8	9
04	25740 X	20590	-0-	-5150	-0-	542	1	19077	3	37	4	934	9	Y	849	851	0	1	8	6
05	24986 X	20353	-0-	-4633	-0-	572	1	18785	3	41	4	955	9	Y	868	864	0	2	8	8
06	22890 X	18731	-0-	-4159	-0-	538	1	17270	3	48	4	875	9	Y	795	796	0			7
07	20770 X	NO RPT	-0-	-20770	-0-									Y	NO RPT					7

PILONCILLO				WELL #: D 19HG				RRCID -> 279211		COMPL. DATE 06/03/2015		TOTAL DEPTH		8472		PERF. 8922		- 14518		
02	32060 X	26660	-0-	-5400	-0-	733	1	24624	3	59	4	1244	9	Y	1131	1129	0	2	8	11
03	35123 X	27122	-0-	-8001	-0-	717	1	24987	3	64	4	1354	9	Y	1231	1230	0	2	8	10
04	32550 X	27146	-0-	-5404	-0-	715	1	25146	3	50	4	1235	9	Y	1123	1125	0	2	8	6
05	32395 X	26924	-0-	-5471	-0-	755	1	24765	3	55	4	1349	9	Y	1226	1220	0	3	8	9
06	28740 X	22900	-0-	-5840	-0-	654	1	21031	3	56	4	1159	9	Y	1054	1055	0			8
07	26846 X	NO RPT	-0-	-26846	-0-									Y	NO RPT					8

PILONCILLO				WELL #: E 6HG				RRCID -> 279220		COMPL. DATE 05/12/2015		TOTAL DEPTH		9528		PERF.10056		- 16248		
02	23492 X	19794	-0-	-3698	-0-	534	1	17938	3	45	4	1277	9	Y	1161	1161	0	2	8	14
03	25420 X	20868	-0-	-4552	-0-	543	1	18936	3	50	4	1339	9	Y	1217	1217	0	2	8	12
04	24240 X	19490	-0-	-4750	-0-	507	1	17806	3	35	4	1142	9	Y	1038	1041	0	2	8	7
05	25048 X	19886	-0-	-5162	-0-	552	1	18099	3	40	4	1195	9	Y	1086	1079	0	3	8	11
06	24240 X	18508	-0-	-5732	-0-	527	1	16886	3	47	4	1048	9	Y	953	955	0			9
07	21917 X	NO RPT	-0-	-21917	-0-									Y	NO RPT					9

PILONCILLO				WELL #: E 6HF				RRCID -> 279222		COMPL. DATE 05/13/2015		TOTAL DEPTH		9484		PERF.10222		- 16059		
02	14084 X	14084	-0-	-0-	-0-	372	1	12493	3	31	4	1188	9	Y	1080	1067	0	2	8	16
03	16781 X	16781	-0-	-0-	-0-	433	1	15064	3	38	4	1246	9	Y	1133	1131	0	2	8	16
04	16951 X	16951	-0-	-0-	-0-	437	1	15372	3	31	4	1111	9	Y	1010	1013	0	1	8	12
05	16833 X	16833	-0-	-0-	-0-	467	1	15319	3	35	4	1012	9	Y	920	917	0	2	8	13
06	15246 X	15246	-0-	-0-	-0-	428	1	13744	3	39	4	1035	9	Y	941	940	0			14
07	16988 X	NO RPT	-0-	-16988	-0-									Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO										//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: E 7HB RRCID -> 279331 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9713 - 16067										CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																					
02	22148 X	19789	-0-	-2359	-0-	533	1	17889	3	45	4	1322	9	Y	1202	1199	0	2 8	16																				
03	23932 X	20934	-0-	-2998	-0-	542	1	18893	3	50	4	1449	9	Y	1317	1315	0	2 8	16																				
04	23070 X	19914	-0-	-3156	-0-	512	1	18036	3	36	4	1330	9	Y	1209	1212	0	2 8	11																				
05	23126 X	18622	-0-	-4504	-0-	514	1	16844	3	37	4	1227	9	Y	1115	1113	0	3 8	10																				
06	21330 X	19880	-0-	-1450	-0-	564	1	18080	3	49	4	1187	9	Y	1079	1079	0		10																				
07	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-									Y	NO RPT				10																				
PILONCILLO WELL #: E 7HA RRCID -> 279403 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9642 - 15580																																							
02	23436 X	18639	-0-	-4797	-0-	503	1	16897	3	42	4	1197	9	Y	1088	1086	0	2 8	13																				
03	24366 X	20212	-0-	-4154	-0-	526	1	18333	3	48	4	1305	9	Y	1186	1185	0	2 8	12																				
04	21390 X	18130	-0-	-3260	-0-	465	1	16395	3	34	4	1236	9	Y	1124	1125	0	2 8	9																				
05	22103 X	18398	-0-	-3705	-0-	506	1	16599	3	37	4	1256	9	Y	1142	1136	0	3 8	12																				
06	21390 X	14398	-0-	-6992	-0-	406	1	13030	3	34	4	928	9	Y	844	848	0		8																				
07	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-									Y	NO RPT				8																				
PILONCILLO WELL #: A 14HE RRCID -> 279683 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8257 - 14826																																							
02	11312 X	8532	-0-	-2780	-0-	226	1	7575	3	20	4	711	9	Y	646	645	0	1 8	7																				
03	11935 X	9105	-0-	-2830	-0-	232	1	8080	3	21	4	772	9	Y	702	702	0	1 8	6																				
04	10650 X	8301	-0-	-2349	-0-	209	1	7396	3	15	4	681	9	Y	619	619	0	1 8	5																				
05	10292 X	8471	-0-	-1821	-0-	230	1	7520	3	18	4	703	9	Y	639	637	0	2 8	5																				
06	9660 X	7996	-0-	-1664	-0-	221	1	7099	3	20	4	656	9	Y	596	596	0		5																				
07	8401 X	NO RPT	-0-	-8401	-0-									Y	NO RPT				5																				
PILONCILLO WELL #: D 1D RRCID -> 279838 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 11425 PERF. 10085 - 10560																																							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT				-0-																				

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: DIMMIT														
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																													
PILONCILLO															WELL #: A 16HZ RRCID -> 280123 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 7987 - 15025																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
02	14952	X	12876	-0-		-2076		-0-			324 1	10900 3	26 4	1626 9	Y	1478	1474 0	2 8			26																							
03	16554	X	12827	-0-		-3727		-0-			312 1	10860 3	28 4	1627 9	Y	1479	1479 0	2 8			24																							
04	16020	X	11974	-0-		-4046		-0-			291 1	10218 3	21 4	1444 9	Y	1313	1316 0	2 8			19																							
05	14911	X	11823	-0-		-3088		-0-			307 1	10066 3	22 4	1428 9	Y	1298	1293 0	3 8			21																							
06	13830	X	10963	-0-		-2867		-0-			291 1	9334 3	25 4	1313 9	Y	1194	1193 0	1 8			21																							
07	11594	X	NO RPT	-0-		-11594		-0-							Y	NO RPT					21																							
PILONCILLO																						WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253																						
02	19460	X	17096	-0-		-2364		-0-			480 1	16140 3	41 4	435 9	Y	395	395 0	1 8			6																							
03	21142	X	17742	-0-		-3400		-0-			481 1	16738 3	44 4	479 9	Y	435	435 0	1 8			5																							
04	19590	X	16405	-0-		-3185		-0-			440 1	15501 3	31 4	433 9	Y	394	395 0	1 8			3																							
05	19716	X	17808	-0-		-1908		-0-			511 1	16788 3	37 4	472 9	Y	429	426 0	1 8			5																							
06	18660	X	16849	-0-		-1811		-0-			495 1	15897 3	44 4	413 9	Y	375	376 0				4																							
07	18941	X	NO RPT	-0-		-18941		-0-							Y	NO RPT					4																							
PILONCILLO																						WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152																						
02	10024	X	5644	-0-		-4380		-0-			154 1	5206 3	12 4	272 9	Y	247	245 0				3																							
03	9951	X	5628	-0-		-4323		-0-			149 1	5191 3	13 4	275 9	Y	250	250 0				3																							
04	9300	X	4405	-0-		-4895		-0-			116 1	4075 3	8 4	206 9	Y	187	188 0				2																							
05	8866	X	4077	-0-		-4789		-0-			114 1	3764 3	6 4	193 9	Y	175	174 0				3																							
06	7380	X	4804	-0-		-2576		-0-			138 1	4432 3	13 4	221 9	Y	201	201 0				3																							
07	6262	X	NO RPT	-0-		-6262		-0-							Y	NO RPT					3																							
PILONCILLO																						WELL #: A 23HX RRCID -> 280161 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8609 - 14627																						
02	16996	X	14495	-0-		-2501		-0-			372 1	12480 3	31 4	1612 9	Y	1465	1462 0	2 8			20																							
03	18817	X	225	-0-		-18592		-0-			6 1	193 3	26 9		Y	24	43 0				1																							
04	17730	X	5964	-0-		-11766		-0-			164 1	5787 3	13 4		Y	-0-	1 0				-0-																							
05	17546	X	14926	-0-		-2620		-0-			414 1	13561 3	30 4	921 9	Y	837	826 0	2 8			9																							
06	16260	X	15708	-0-		-552		-0-			410 1	13182 3	34 4	2082 9	Y	1893	1880 0	1 8			21																							
07	16058	X	NO RPT	-0-		-16058		-0-							Y	NO RPT					21																							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															//CONT.// 12018 200 //CONT.// 797110 WELL #: A 23HA															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																													
															RRCID -> 280195															COMPL. DATE 06/24/2015															TOTAL DEPTH 8028															PERF. 8570 - 14529																													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
02	14056	X	11909	-0-	-2147		-0-		-0-			298	1	10034	3	Y	1412	1409	0	2	8	14																																																																			
03	17608	X	-0-	-0-	-17608		-0-		-0-			24	4	1553	9																																																																										
04	17040	X	947	-0-	-16093		-0-		-0-			26	1	919	3	Y	-0-	14	0			-0-																																																																			
05	14105	X	863	-0-	-13242		-0-		-0-			1	4	1	9		1	8				-0-																																																																			
06	12750	X	1529	-0-	-11221		-0-		-0-			24	1	823	3	Y	13	13	8																																																																						
07	4030	X	NO RPT	-0-	-4030		-0-		-0-			2	4	14	9																																																																										
												40	1	1269	3	Y	197	189	0	6	8	2																																																																			
												3	4	217	9		NO RPT					2																																																																			
PILONCILLO															WELL #: A 8HF															RRCID -> 280238															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 7998															PERF. 8314 - 14470														
02	25284	X	19863	-0-	-5421		-0-		-0-			521	1	17494	3	Y	1640	1635	0	3	8	21																																																																			
03	27993	X	21235	-0-	-6758		-0-		-0-			44	4	1804	9																																																																										
04	25830	X	19090	-0-	-6740		-0-		-0-			533	1	18553	3	Y	1910	1905	0	3	8	23																																																																			
05	24583	X	19097	-0-	-5486		-0-		-0-			48	4	2101	9																																																																										
06	22290	X	17840	-0-	-4450		-0-		-0-			480	1	16863	3	Y	1556	1562	0	2	8	15																																																																			
07	21700	X	NO RPT	-0-	-21700		-0-		-0-			35	4	1712	9																																																																										
												517	1	16973	3	Y	1426	1422	0	4	8	15																																																																			
												38	4	1569	9																																																																										
												500	1	16044	3	Y	1138	1140	0	1	8	12																																																																			
												44	4	1252	9																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 1HZ															RRCID -> 280256															COMPL. DATE 10/30/2015															TOTAL DEPTH 8558															PERF. 8726 - 14510														
02	25648	X	20816	-0-	-4832		-0-		-0-			518	1	17383	3	Y	2610	2607	0	4	8	32																																																																			
03	28396	X	22085	-0-	-6311		-0-		-0-			44	4	2871	9																																																																										
04	27480	X	19591	-0-	-7889		-0-		-0-			522	1	18212	3	Y	3003	2998	0	4	8	33																																																																			
05	26474	X	19626	-0-	-6848		-0-		-0-			48	4	3303	9																																																																										
06	24780	X	19603	-0-	-5177		-0-		-0-			462	1	16304	3	Y	2538	2545	0	3	8	23																																																																			
07	20863	X	NO RPT	-0-	-20863		-0-		-0-			33	4	2792	9																																																																										
												496	1	16288	3	Y	2551	2540	0	7	8	27																																																																			
												36	4	2806	9																																																																										
												509	1	16362	3	Y	2444	2444	0	2	8	25																																																																			
												44	4	2688	9																																																																										
PILONCILLO															WELL #: A 8HE															RRCID -> 280257															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 7981															PERF. 8300 - 14378														
02	34636	X	28483	-0-	-6153		-0-		-0-			757	1	25423	3	Y	2036	2032	0	3	8	23																																																																			
03	37727	X	29838	-0-	-7889		-0-		-0-			63	4	2240	9																																																																										
04	35310	X	27730	-0-	-7580		-0-		-0-			764	1	26592	3	Y	2194	2193	0	3	8	21																																																																			
05	34224	X	27347	-0-	-6877		-0-		-0-			69	4	2413	9																																																																										
06	32040	X	26219	-0-	-5821		-0-		-0-			705	1	24797	3	Y	1980	1983	0	3	8	15																																																																			
07	31527	X	NO RPT	-0-	-31527		-0-		-0-			50	4	2178	9																																																																										
												741	1	24336	3	Y	2015	2006	0	5	8	19																																																																			
												53	4	2217	9																																																																										
												727	1	23363	3	Y	1877	1878	0	1	8	17																																																																			
												64	4	2065	9																																																																										
																Y	NO RPT					17																																																																			

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 23HB RRCID -> 280267 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8577 - 14541														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	19208 X	15722	-0-	-3486	-0-	401 33	1 4	13478 1810	3 9	Y	1645	1639 0	3 8	16
03	20770 X	-0-	-0-	-20770	-0-	26	1	889	3	Y	-0-	16 0		-0-
04	19380 X	916	-0-	-18464	-0-	1 26	4 1	1269 889	9 3	Y	-0-			-0-
05	18321 X	891	-0-	-17430	-0-	25	1	846	3	Y	16	15 0	1 8	-0-
06	17010 X	845	-0-	-16165	-0-	2 22	4 1	18 687	9 3	Y	123	121 0		2
07	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	1	4	135	9	Y	NO RPT			2
PILONCILLO														
WELL #: A 16HU RRCID -> 280284 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8258 - 15320														
02	13160 X	11169	-0-	-1991	-0-	288 23	1 4	9700 1158	3 9	Y	1053	1050 0	2 8	9
03	14570 X	11824	-0-	-2746	-0-	294	1	10235	3	Y	1154	1152 0	2 8	9
04	13500 X	10837	-0-	-2663	-0-	26 266	4 1	1269 9399	9 3	Y	1048	1051 0	2 8	4
05	13361 X	11044	-0-	-2317	-0-	19 289	4 1	1153 9511	9 3	Y	1111	1107 0	3 8	5
06	12390 X	10141	-0-	-2249	-0-	22 270	4 1	1222 8671	9 3	Y	1070	1070 0		5
07	10788 X	NO RPT	-0-	-10788	-0-	23	4	1177	9	Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 16HZ RRCID -> 280287 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9382 - 14511														
02	45304 X	34887	-0-	-10417	-0-	987 81	1 4	33168 651	3 9	Y	592	592 0	1 8	8
03	48391 X	36531	-0-	-11860	-0-	998	1	34762	3	Y	619	619 0	1 8	7
04	43770 X	33635	-0-	-10135	-0-	90 911	4 1	681 32063	9 3	Y	544	545 0	1 8	5
05	43059 X	32791	-0-	-10268	-0-	63 949	4 1	598 31155	9 3	Y	562	559 0	2 8	6
06	39660 X	30852	-0-	-8808	-0-	69 912	4 1	618 29275	9 3	Y	532	533 0		5
07	36332 X	NO RPT	-0-	-36332	-0-	80	4	585	9	Y	NO RPT			5
PILONCILLO														
WELL #: D 16HE RRCID -> 280288 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9439 - 14405														
02	33544 X	25159	-0-	-8385	-0-	708 59	1 4	23785 607	3 9	Y	552	551 0	1 8	6
03	35836 X	26764	-0-	-9072	-0-	727	1	25315	3	Y	598	598 0	1 8	5
04	32130 X	23559	-0-	-8571	-0-	64 634	4 1	658 22301	9 3	Y	527	527 0	1 8	4
05	31248 X	21571	-0-	-9677	-0-	44 621	4 1	580 20378	9 3	Y	479	477 0	1 8	5
06	28410 X	21250	-0-	-7160	-0-	45 627	4 1	527 20137	9 3	Y	393	395 0		3
07	26195 X	NO RPT	-0-	-26195	-0-	54	4	432	9	Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: D 13HD RRCID -> 280289 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 9289 - 15806														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	44688 X	43990	-0-	-698	-0-	1232	1	41373	3	Y	1166	1162	0	9
						102	4	1283	9					
03	52607 X	46487	-0-	-6120	-0-	1255	1	43736	3	Y	1257	1256	0	8
						113	4	1383	9					
04	50910 X	43357	-0-	-7553	-0-	1161	1	40881	3	Y	1123	1126	0	3
						80	4	1235	9					
05	52390 X	42600	-0-	-9790	-0-	1221	1	40071	3	Y	1108	1104	0	4
						89	4	1219	9					
06	49200 X	38973	-0-	-10227	-0-	1152	1	36955	3	Y	695	698	0	1
						101	4	765	9					
07	45911 X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					Y	NO RPT			1
PILONCILLO WELL #: D 13HE RRCID -> 280291 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9165 - 15258														
02	45612 X	38335	-0-	-7277	-0-	1073	1	36052	3	Y	1019	1016	0	9
						89	4	1121	9					
03	46996 X	41196	-0-	-5800	-0-	1113	1	38758	3	Y	1114	1113	0	8
						100	4	1225	9					
04	45750 X	38112	-0-	-7638	-0-	1022	1	35933	3	Y	987	991	0	3
						71	4	1086	9					
05	47275 X	36175	-0-	-11100	-0-	1038	1	34032	3	Y	936	934	0	3
						75	4	1030	9					
06	44250 X	27971	-0-	-16279	-0-	826	1	26508	3	Y	512	515	0	-0-
						74	4	563	9					
07	40362 X	NO RPT	-0-	-40362	-0-					Y	NO RPT			-0-
PILONCILLO WELL #: D 16HC RRCID -> 280311 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9290 - 16475														
02	49616 X	40315	-0-	-9301	-0-	1140	1	38306	3	Y	704	702	0	10
						95	4	774	9					
03	54901 X	43213	-0-	-11688	-0-	1178	1	41069	3	Y	781	779	0	11
						107	4	859	9					
04	50370 X	39810	-0-	-10560	-0-	1078	1	37906	3	Y	683	684	0	9
						75	4	751	9					
05	50251 X	38820	-0-	-11431	-0-	1124	1	36869	3	Y	676	673	0	10
						83	4	744	9					
06	45690 X	35855	-0-	-9835	-0-	1060	1	34024	3	Y	616	616	0	10
						93	4	678	9					
07	42532 X	NO RPT	-0-	-42532	-0-					Y	NO RPT			10
PILONCILLO WELL #: D 16HY RRCID -> 280314 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 9206 - 14276														
02	49476 X	40258	-0-	-9218	-0-	1140	1	38302	3	Y	656	654	0	4
						94	4	722	9					
03	54777 X	42331	-0-	-12446	-0-	1157	1	40346	3	Y	659	660	0	2
						103	4	725	9					
04	50790 X	38308	-0-	-12482	-0-	1039	1	36556	3	Y	584	583	0	2
						71	4	642	9					
05	49290 X	37471	-0-	-11819	-0-	1086	1	35660	3	Y	587	583	0	4
						79	4	646	9					
06	44910 X	35069	-0-	-9841	-0-	1038	1	33348	3	Y	538	539	0	3
						91	4	592	9					
07	41726 X	NO RPT	-0-	-41726	-0-					Y	NO RPT			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 16HW RRCID -> 280369 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8065 - 15191														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	6552 X	4477	-0-	-2075	-0-	113 1	3772 3	8 4	Y	531	530 0	1 8	-0-	
03	7130 X	5285	-0-	-1845	-0-	129 1	4442 3	11 4	Y	639	638 0	1 8	-0-	
04	6570 X	4724	-0-	-1846	-0-	114 1	4000 3	8 4	Y	547	546 0	1 8	-0-	
05	6789 X	4696	-0-	-2093	-0-	121 1	3965 3	8 4	Y	547	544 0	1 8	2	
06	5820 X	4385	-0-	-1435	-0-	115 1	3701 3	9 4	Y	509	510 0		1	
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		560 9		Y	NO RPT			1	
PILONCILLO														
WELL #: A 16HV RRCID -> 280370 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8073 - 15070														
02	22512 X	17983	-0-	-4529	-0-	437 1	14718 3	36 4	Y	2538	2535 0	4 8	29	
03	23095 X	18665	-0-	-4430	-0-	436 1	15173 3	38 4	Y	2744	2740 0	4 8	29	
04	22290 X	15268	-0-	-7022	-0-	356 1	12494 3	25 4	Y	2175	2182 0	3 8	19	
05	21483 X	15033	-0-	-6450	-0-	369 1	12092 3	28 4	Y	2313	2303 0	6 8	23	
06	20790 X	17017	-0-	-3773	-0-	426 1	13636 3	39 4	Y	2651	2644 0	2 8	28	
07	18135 X	NO RPT	-0-	-18135	-0-		2916 9		Y	NO RPT			28	
PILONCILLO														
WELL #: A 1HX RRCID -> 280389 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 8785 - 14372														
02	23660 X	19821	-0-	-3839	-0-	498 1	16697 3	42 4	Y	2349	2343 0	4 8	28	
03	26195 X	21705	-0-	-4490	-0-	518 1	18093 3	47 4	Y	2770	2764 0	4 8	30	
04	25050 X	19268	-0-	-5782	-0-	460 1	16161 3	33 4	Y	2376	2381 0	5 8	20	
05	24583 X	19025	-0-	-5558	-0-	482 1	15799 3	35 4	Y	2463	2453 0	6 8	24	
06	22560 X	18441	-0-	-4119	-0-	484 1	15536 3	43 4	Y	2162	2164 0	1 8	21	
07	18693 X	NO RPT	-0-	-18693	-0-		2378 9		Y	NO RPT			21	
PILONCILLO														
WELL #: A 1HY RRCID -> 280390 COMPL. DATE 10/30/2015 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8542 - 14313														
02	16660 X	13066	-0-	-3594	-0-	331 1	11096 3	27 4	Y	1465	1464 0	2 8	22	
03	18445 X	14694	-0-	-3751	-0-	356 1	12405 3	33 4	Y	1727	1721 0	3 8	25	
04	15510 X	12204	-0-	-3306	-0-	293 1	10329 3	21 4	Y	1419	1423 0	2 8	19	
05	15314 X	11947	-0-	-3367	-0-	304 1	9950 3	22 4	Y	1519	1513 0	4 8	21	
06	14820 X	11167	-0-	-3653	-0-	295 1	9473 3	25 4	Y	1249	1251 0	1 8	18	
07	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-		1374 9		Y	NO RPT			18	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	20860 X	14876	-0-	-5984	-0-	367 1	12302 3	31 4	Y	1978	1965 0	3 8		26
03	22971 X	1921	-0-	-21050	-0-	45 1	1585 3	3 4	Y	262	284 0			4
04	19860 X	-0-	-0-	-19860	-0-				Y	-0-	4 0			-0-
05	18414 X	17931	-0-	-483	-0-	453 1	14894 3	34 4	Y	2318	2286 0	6 8		26
06	15930 X	12178	-0-	-3752	-0-	315 1	10109 3	28 4	Y	1569	1576 0	1 8		18
07	16461 X	NO RPT	-0-	-16461	-0-				Y	NO RPT				18
PILONCILLO WELL #: A 16HY RRCID -> 280485 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7910 - 15023														
02	20048 X	13633	-0-	-6415	-0-	342 1	11483 3	28 4	Y	1618	1614 0	3 8		22
03	19654 X	15053	-0-	-4601	-0-	364 1	12655 3	33 4	Y	1819	1816 0	3 8		22
04	19020 X	13556	-0-	-5464	-0-	325 1	11476 3	21 4	Y	1576	1580 0	2 8		16
05	15965 X	12821	-0-	-3144	-0-	332 1	10910 3	25 4	Y	1413	1409 0	4 8		16
06	15450 X	12078	-0-	-3372	-0-	320 1	10279 3	28 4	Y	1319	1320 0	1 8		14
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-				Y	NO RPT				14
PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161														
02	14196 X	10176	-0-	-4020	-0-	265 1	8876 3	23 4	Y	920	918 0	2 8		10
03	14074 X	10085	-0-	-3989	-0-	251 1	8725 3	23 4	Y	987	985 0	2 8		10
04	12600 X	9467	-0-	-3133	-0-	234 1	8226 3	15 4	Y	902	905 0	1 8		6
05	12276 X	9360	-0-	-2916	-0-	247 1	8107 3	19 4	Y	897	894 0	2 8		7
06	11430 X	9038	-0-	-2392	-0-	244 1	7826 3	22 4	Y	860	861 0			6
07	10106 X	NO RPT	-0-	-10106	-0-				Y	NO RPT				6
PILONCILLO WELL #: A 10HF RRCID -> 280719 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8542 - 14109														
02	36484 X	30920	-0-	-5564	-0-	832 1	27897 3	69 4	Y	1929	1924 0	3 8		24
03	40393 X	32844	-0-	-7549	-0-	849 1	29610 3	77 4	Y	2098	2096 0	3 8		23
04	37620 X	29311	-0-	-8309	-0-	763 1	26845 3	53 4	Y	1500	1508 0	2 8		13
05	37076 X	27924	-0-	-9152	-0-	782 1	25653 3	57 4	Y	1302	1300 0	3 8		12
06	34770 X	26526	-0-	-8244	-0-	761 1	24432 3	67 4	Y	1151	1152 0	1 8		10
07	30597 X	NO RPT	-0-	-30597	-0-				Y	NO RPT				10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// //CONT.// WELL #: A 8HG	12018 200 797110	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280755		CAPACITY COMPL. DATE 09/24/2015				CNTY: DIMMIT 7970 PERF. 8410 - 14307							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21672	X	13474	-0-	-8198	-0-			367	1	12316	3	Y	691	689	0	1	8	6
03	21700	X	14064	-0-	-7636	-0-			31	4	760	9							
04	18360	X	13063	-0-	-5297	-0-			368	1	12846	3	Y	743	742	0	1	8	6
05	17515	X	12740	-0-	-4775	-0-			33	4	817	9							
06	15720	X	12367	-0-	-3353	-0-			341	1	11976	3	Y	658	660	0	1	8	3
07	14911	X	NO RPT	-0-	-14911	-0-			22	4	724	9							
									354	1	11657	3	Y	640	638	0	2	8	3
									25	4	704	9							
									352	1	11305	3	Y	618	617	0			4
									30	4	680	9							
													Y	NO RPT					4
PILONCILLO						WELL #: D 8HY		RRCID -> 280828		COMPL. DATE 12/15/2015		TOTAL DEPTH 8542		PERF. 8876		- 15059			
02	48384	X	39864	-0-	-8520	-0-			1085	1	36485	3	Y	2003	1999	0	3	8	24
03	51274	X	42892	-0-	-8382	-0-			91	4	2203	9							
04	48750	X	39695	-0-	-9055	-0-			1129	1	39341	3	Y	2110	2109	0	3	8	22
05	47151	X	39042	-0-	-8109	-0-			101	4	2321	9							
06	43560	X	36348	-0-	-7212	-0-			1041	1	36619	3	Y	1785	1791	0	2	8	14
07	41385	X	NO RPT	-0-	-41385	-0-			71	4	1964	9							
									1100	1	36098	3	Y	1604	1600	0	4	8	14
									80	4	1764	9							
									1051	1	33750	3	Y	1322	1325	0	1	8	10
									93	4	1454	9							
													Y	NO RPT					10
PILONCILLO						WELL #: E 7HD		RRCID -> 280829		COMPL. DATE 02/19/2016		TOTAL DEPTH 9276		PERF. 9785		- 15985			
02	34160	X	26819	-0-	-7341	-0-			730	1	24504	3	Y	1387	1383	0	2	8	13
03	37820	X	27637	-0-	-10183	-0-			59	4	1526	9							
04	36060	X	24834	-0-	-11226	-0-			724	1	25242	3	Y	1461	1461	0	2	8	11
05	32643	X	24188	-0-	-8455	-0-			64	4	1607	9							
06	28740	X	6621	-0-	-22119	-0-			645	1	22724	3	Y	1291	1295	0	2	8	5
07	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-			45	4	1420	9							
									49	4	1459	9							
									670	1	22010	3	Y	1326	1321	0	4	8	6
									187	1	6019	3	Y	362	368	0			-0-
									17	4	398	9							
													Y	NO RPT					-0-
PILONCILLO						WELL #: D 3HC		RRCID -> 280841		COMPL. DATE 12/21/2015		TOTAL DEPTH 8866		PERF. 9368		- 14523			
02	33880	X	27883	-0-	-5997	-0-			757	1	25409	3	Y	1504	1502	0	2	8	17
03	39060	X	31333	-0-	-7727	-0-			63	4	1654	9							
04	37800	X	28798	-0-	-9002	-0-			821	1	28630	3	Y	1644	1642	0	3	8	16
05	37200	X	28192	-0-	-9008	-0-			74	4	1808	9							
06	32310	X	26126	-0-	-6184	-0-			749	1	26403	3	Y	1450	1453	0	2	8	11
07	29884	X	NO RPT	-0-	-29884	-0-			51	4	1595	9							
									786	1	25780	3	Y	1426	1421	0	4	8	12
									57	4	1569	9							
									750	1	24068	3	Y	1128	1130	0	1	8	9
									67	4	1241	9							
													Y	NO RPT					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																			
PILONCILLO															WELL #: D 8HD RRCID -> 280904										COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8681 - 14220									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM														
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE														
02	40488 X	30445	-0-		-10043		-0-			823	1	27634	3	Y	1746	1743	0	3	8	25														
										67	4	1921	9																					
03	42377 X	32384	-0-		-9993		-0-			845	1	29428	3	Y	1849	1847	0	3	8	24														
										77	4	2034	9																					
04	39090 X	29680	-0-		-9410		-0-			772	1	27118	3	Y	1578	1584	0	2	8	16														
										54	4	1736	9																					
05	36952 X	29441	-0-		-7511		-0-			821	1	26931	3	Y	1481	1477	0	4	8	16														
										60	4	1629	9																					
06	34140 X	27973	-0-		-6167		-0-			797	1	25564	3	Y	1401	1401	0	1	8	15														
										71	4	1541	9																					
07	30783 X	NO RPT	-0-		-30783		-0-							Y	NO RPT					15														
PILONCILLO																				WELL #: D 3HB RRCID -> 280905					COMPL. DATE 12/22/2015					TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9310 - 14870				
02	33964 X	30044	-0-		-3920		-0-			825	1	27718	3	Y	1304	1301	0	2	8	16														
										67	4	1434	9																					
03	40703 X	31496	-0-		-9207		-0-			834	1	29055	3	Y	1393	1392	0	2	8	15														
										75	4	1532	9																					
04	39390 X	27962	-0-		-11428		-0-			735	1	25871	3	Y	1186	1190	0	2	8	9														
										51	4	1305	9																					
05	38223 X	27725	-0-		-10498		-0-			779	1	25592	3	Y	1179	1175	0	3	8	10														
										57	4	1297	9																					
06	34020 X	25666	-0-		-8354		-0-			738	1	23676	3	Y	1080	1082	0			8														
										64	4	1188	9																					
07	30287 X	NO RPT	-0-		-30287		-0-							Y	NO RPT					8														
PILONCILLO																				WELL #: E 7HC RRCID -> 280906					COMPL. DATE 02/19/2016					TOTAL DEPTH 9160 PERF. 9772 - 15973				
02	55860 X	43308	-0-		-12552		-0-			1167	1	39199	3	Y	2585	2580	0	4	8	34														
										98	4	2844	9																					
03	60729 X	45459	-0-		-15270		-0-			1176	1	40983	3	Y	2904	2900	0	4	8	34														
										106	4	3194	9																					
04	56910 X	42069	-0-		-14841		-0-			1080	1	38003	3	Y	2646	2651	0	4	8	25														
										75	4	2911	9																					
05	54839 X	40738	-0-		-14101		-0-			1119	1	36715	3	Y	2565	2555	0	7	8	28														
										82	4	2822	9																					
06	49650 X	11488	-0-		-38162		-0-			324	1	10376	3	Y	690	711	0			7														
										29	4	759	9																					
07	42563 X	NO RPT	-0-		-42563		-0-							Y	NO RPT					7														
PILONCILLO																				WELL #: E 21HB RRCID -> 280907					COMPL. DATE 02/28/2016					TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9852 - 16088				
02	57148 X	33972	-0-		-23176		-0-			924	1	31047	3	Y	1749	1744	0	3	8	22														
										77	4	1924	9																					
03	55583 X	33089	-0-		-22494		-0-			867	1	30230	3	Y	1740	1740	0	3	8	19														
										78	4	1914	9																					
04	48900 X	33476	-0-		-15424		-0-			869	1	30599	3	Y	1769	1769	0	2	8	17														
										62	4	1946	9																					
05	44330 X	36478	-0-		-7852		-0-			1019	1	33439	3	Y	1769	1762	0	5	8	19														
										74	4	1946	9																					
06	39720 X	33255	-0-		-6465		-0-			955	1	30664	3	Y	1413	1418	0	1	8	13														
										82	4	1554	9																					
07	35495 X	NO RPT	-0-		-35495		-0-							Y	NO RPT					13														

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 21HA RRCID -> 280908 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9850 - 16015														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	66388 X	45201	-0-	-21187	-0-	1212	1	40697	3	Y	2901	2895 0	5 8	37
						101	4	3191	9					
03	66433 X	48432	-0-	-18001	-0-	1253	1	43664	3	Y	3093	3089 0	5 8	36
						113	4	3402	9					
04	59520 X	45506	-0-	-14014	-0-	1174	1	41335	3	Y	2651	2658 0	4 8	25
						81	4	2916	9					
05	57319 X	46927	-0-	-10392	-0-	1313	1	43099	3	Y	2200	2196 0	6 8	23
						95	4	2420	9					
06	52200 X	43953	-0-	-8247	-0-	1265	1	40588	3	Y	1810	1812 0	1 8	20
						109	4	1991	9					
07	46345 X	NO RPT	-0-	-46345	-0-					Y	NO RPT			20

PILONCILLO WELL #: E 21HC RRCID -> 280909 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9798 - 15939														
02	75432 X	58361	-0-	-17071	-0-	1558	1	52369	3	Y	3914	3908 0	6 8	47
						129	4	4305	9					
03	77996 X	60546	-0-	-17450	-0-	1560	1	54358	3	Y	4080	4077 0	6 8	44
						140	4	4488	9					
04	75480 X	55651	-0-	-19829	-0-	1434	1	50468	3	Y	3317	3328 0	4 8	29
						100	4	3649	9					
05	71641 X	56968	-0-	-14673	-0-	1587	1	52106	3	Y	2873	2865 0	8 8	29
						115	4	3160	9					
06	66630 X	56167	-0-	-10463	-0-	1609	1	51651	3	Y	2515	2517 0	2 8	25
						140	4	2767	9					
07	58125 X	NO RPT	-0-	-58125	-0-					Y	NO RPT			25

PILONCILLO WELL #: E 21HE RRCID -> 280912 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9847 - 16155														
02	57120 X	47238	-0-	-9882	-0-	1262	1	42377	3	Y	3176	3171 0	5 8	34
						105	4	3494	9					
03	56699 X	48825	-0-	-7874	-0-	1254	1	43695	3	Y	3421	3418 0	5 8	32
						113	4	3763	9					
04	54600 X	47185	-0-	-7415	-0-	1215	1	42731	3	Y	2867	2876 0	4 8	19
						85	4	3154	9					
05	54994 X	48847	-0-	-6147	-0-	1360	1	44635	3	Y	2504	2497 0	7 8	19
						98	4	2754	9					
06	53220 X	45234	-0-	-7986	-0-	1294	1	41526	3	Y	2091	2095 0	1 8	14
						114	4	2300	9					
07	47244 X	NO RPT	-0-	-47244	-0-					Y	NO RPT			14

PILONCILLO WELL #: E 21HD RRCID -> 280915 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9755 - 16198														
02	67844 X	22402	-0-	-45442	-0-	615	1	20618	3	Y	1016	1019 0	2 8	15
						51	4	1118	9					
03	56203 X	22061	-0-	-34142	-0-	581	1	20253	3	Y	1066	1065 0	2 8	14
						54	4	1173	9					
04	27870 X	19220	-0-	-8650	-0-	502	1	17648	3	Y	941	944 0	1 8	10
						35	4	1035	9					
05	28799 X	16905	-0-	-11894	-0-	475	1	15592	3	Y	730	729 0	2 8	9
						35	4	803	9					
06	26250 X	16365	-0-	-9885	-0-	471	1	15131	3	Y	655	656 0		8
						42	4	721	9					
07	22010 X	NO RPT	-0-	-22010	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: E 22HC RRCID -> 280916 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9868 - 16097																			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	52612 X	35621	-0-	-16991	-0-	963 1	32344 3	2235 9	2427 9	2427 9	Y	2032	2030 0	3 8				23	
03	52669 X	37575	-0-	-15094	-0-	978 1	34081 3	2427 9	2427 9	2427 9	Y	2206	2203 0	3 8				23	
04	47280 X	36508	-0-	-10772	-0-	955 1	33648 3	1840 9	1840 9	1840 9	Y	1673	1681 0	2 8				13	
05	45229 X	36780	-0-	-8449	-0-	1032 1	33851 3	1822 9	1822 9	1822 9	Y	1656	1650 0	4 8				15	
06	41250 X	33487	-0-	-7763	-0-	966 1	31007 3	1431 9	1431 9	1431 9	Y	1301	1304 0	1 8				11	
07	36921 X	NO RPT	-0-	-36921	-0-	83 4	1431 9				Y	NO RPT						11	
PILONCILLO															WELL #: D 8HZ RRCID -> 280925 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8852 - 15681				
02	54348 X	50718	-0-	-3630	-0-	1380 1	46356 3	2869 9	2869 9	2869 9	Y	2608	2602 0	4 8				33	
03	56451 X	54746	-0-	-1705	-0-	1436 1	50019 3	3161 9	3161 9	3161 9	Y	2874	2870 0	4 8				33	
04	55620 X	52225	-0-	-3395	-0-	130 4	47874 3	2895 9	2895 9	2895 9	Y	2632	2637 0	4 8				24	
05	57474 X	51105	-0-	-6369	-0-	1434 1	47041 3	2526 9	2526 9	2526 9	Y	2296	2289 0	6 8				25	
06	55620 X	47745	-0-	-7875	-0-	1384 1	44426 3	1814 9	1814 9	1814 9	Y	1649	1655 0	1 8				18	
07	52049 X	NO RPT	-0-	-52049	-0-	121 4	1814 9				Y	NO RPT						18	
PILONCILLO															WELL #: A 12HD RRCID -> 280926 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8436 - 14552				
02	30660 X	24189	-0-	-6471	-0-	634 1	21305 3	2197 9	2197 9	2197 9	Y	1997	1994 0	3 8				22	
03	33945 X	25057	-0-	-8888	-0-	632 1	22049 3	2320 9	2320 9	2320 9	Y	2109	2107 0	3 8				21	
04	32130 X	22479	-0-	-9651	-0-	56 4	20009 3	1861 9	1861 9	1861 9	Y	1692	1698 0	2 8				13	
05	30690 X	22586	-0-	-8104	-0-	40 4	20117 3	1812 9	1812 9	1812 9	Y	1647	1641 0	4 8				15	
06	27540 X	19685	-0-	-7855	-0-	613 1	17797 3	1285 9	1285 9	1285 9	Y	1168	1171 0	1 8				11	
07	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-	49 4	1285 9				Y	NO RPT						11	
PILONCILLO															WELL #: A 12HU RRCID -> 280927 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8505 - 14226				
02	38416 X	29464	-0-	-8952	-0-	803 1	26929 3	1665 9	1665 9	1665 9	Y	1514	1512 0	3 8				22	
03	42532 X	30589	-0-	-11943	-0-	67 4	28055 3	1656 9	1656 9	1656 9	Y	1505	1505 0	2 8				20	
04	40020 X	28269	-0-	-11751	-0-	805 1	25964 3	1516 9	1516 9	1516 9	Y	1378	1380 0	2 8				16	
05	37882 X	28279	-0-	-9603	-0-	73 4	25859 3	1574 9	1574 9	1574 9	Y	1431	1426 0	4 8				17	
06	33720 X	27284	-0-	-6436	-0-	51 4	24876 3	1566 9	1566 9	1566 9	Y	1424	1423 0	1 8				17	
07	29419 X	NO RPT	-0-	-29419	-0-	788 1	1566 9				Y	NO RPT						17	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: A 12HE RRCID -> 280928 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8659 - 15737														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	41104 X	35370	-0-	-5734	-0-	946 1	31732 3	78 4	2614 9	Y	2376	2375 0	4 8	25
03	46469 X	36880	-0-	-9589	-0-	959 1	33421 3	85 4	2415 9	Y	2195	2198 0	3 8	19
04	44970 X	34126	-0-	-10844	-0-	882 1	31034 3	62 4	2148 9	Y	1953	1956 0	3 8	13
05	44299 X	32915	-0-	-11384	-0-	910 1	29862 3	66 4	2077 9	Y	1888	1881 0	5 8	15
06	40500 X	29196	-0-	-11304	-0-	828 1	26577 3	74 4	1717 9	Y	1561	1564 0	1 8	11
07	34658 X	NO RPT	-0-	-34658	-0-					Y	NO RPT			11
PILONCILLO														
WELL #: A 12HV RRCID -> 280931 COMPL. DATE 12/13/2015 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8579 - 13276														
02	30576 X	25349	-0-	-5227	-0-	687 1	23077 3	57 4	1528 9	Y	1389	1388 0	2 8	19
03	33852 X	26450	-0-	-7402	-0-	693 1	24153 3	61 4	1543 9	Y	1403	1403 0	2 8	17
04	32760 X	24433	-0-	-8327	-0-	636 1	22404 3	44 4	1349 9	Y	1226	1229 0	2 8	12
05	31651 X	23984	-0-	-7667	-0-	669 1	21913 3	49 4	1353 9	Y	1230	1226 0	3 8	13
06	28800 X	22770	-0-	-6030	-0-	642 1	20618 3	56 4	1454 9	Y	1322	1322 0	1 8	12
07	25358 X	NO RPT	-0-	-25358	-0-					Y	NO RPT			12
PILONCILLO														
WELL #: A 12HW RRCID -> 280932 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8661 - 13854														
02	38332 X	32125	-0-	-6207	-0-	871 1	29258 3	71 4	1925 9	Y	1750	1748 0	3 8	23
03	42842 X	33583	-0-	-9259	-0-	880 1	30670 3	80 4	1953 9	Y	1775	1774 0	3 8	21
04	41460 X	30881	-0-	-10579	-0-	804 1	28327 3	56 4	1694 9	Y	1540	1545 0	2 8	14
05	40114 X	30271	-0-	-9843	-0-	843 1	27665 3	63 4	1700 9	Y	1545	1539 0	4 8	16
06	36450 X	27661	-0-	-8789	-0-	788 1	25291 3	69 4	1513 9	Y	1375	1377 0	1 8	13
07	32023 X	NO RPT	-0-	-32023	-0-					Y	NO RPT			13
PILONCILLO														
WELL #: E 22HB RRCID -> 280933 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9819 - 15946														
02	47488 X	33518	-0-	-13970	-0-	901 1	30256 3	75 4	2286 9	Y	2078	2076 0	3 8	21
03	47461 X	34290	-0-	-13171	-0-	887 1	30911 3	81 4	2411 9	Y	2192	2192 0	3 8	18
04	41910 X	32499	-0-	-9411	-0-	841 1	29587 3	59 4	2012 9	Y	1829	1834 0	3 8	10
05	40021 X	33674	-0-	-6347	-0-	939 1	30810 3	69 4	1856 9	Y	1687	1682 0	4 8	11
06	38730 X	31558	-0-	-7172	-0-	903 1	29015 3	78 4	1562 9	Y	1420	1422 0	1 8	8
07	33759 X	NO RPT	-0-	-33759	-0-					Y	NO RPT			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 22HD RRCID -> 280952 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9913 - 16182														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	56952 X	40968	-0-	-15984	-0-	1104	1	37093	3	Y	2436	2434 0	4 8	30
						91	4	2680	9					
03	61287 X	41666	-0-	-19621	-0-	1085	1	37800	3	Y	2440	2438 0	4 8	28
						97	4	2684	9					
04	52740 X	41337	-0-	-11403	-0-	1079	1	37999	3	Y	1985	1992 0	3 8	18
						75	4	2184	9					
05	52328 X	42860	-0-	-9468	-0-	1204	1	39527	3	Y	1855	1849 0	5 8	19
						88	4	2041	9					
06	49830 X	37058	-0-	-12772	-0-	1066	1	34218	3	Y	1528	1531 0	1 8	15
						93	4	1681	9					
07	42253 X	NO RPT	-0-	-42253	-0-					Y	NO RPT			15
PILONCILLO WELL #: E 15HA RRCID -> 280958 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9318 - 15043														
02	59024 X	45148	-0-	-13876	-0-	1179	1	39601	3	Y	3882	3875 0	6 8	51
						98	4	4270	9					
03	65348 X	48005	-0-	-17343	-0-	1208	1	42101	3	Y	4169	4164 0	8 8	48
						110	4	4586	9					
04	58110 X	42117	-0-	-15993	-0-	1060	1	37326	3	Y	3326	3338 0	4 8	32
						72	4	3659	9					
05	53940 X	43266	-0-	-10674	-0-	1180	1	38710	3	Y	2991	2981 0	8 8	34
						86	4	3290	9					
06	52140 X	42790	-0-	-9350	-0-	1203	1	38597	3	Y	2623	2625 0	2 8	30
						105	4	2885	9					
07	44640 X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					Y	NO RPT			30
PILONCILLO WELL #: E 15HB RRCID -> 281001 COMPL. DATE 04/12/2016 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 9172 - 14896														
02	34753 X	34753	-0-	-0-	-0-	929	1	31222	3	Y	2295	2292 0	4 8	28
						77	4	2525	9					
03	35978 X	35978	-0-	-0-	-0-	927	1	32274	3	Y	2450	2447 0	4 8	27
						82	4	2695	9					
04	38670 X	33790	-0-	-4880	-0-	863	1	30380	3	Y	2262	2265 0	3 8	21
						59	4	2488	9					
05	39959 X	33056	-0-	-6903	-0-	903	1	29655	3	Y	2212	2203 0	6 8	24
						65	4	2433	9					
06	38670 X	32672	-0-	-5998	-0-	921	1	29578	3	Y	1902	1905 0	1 8	20
						81	4	2092	9					
07	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-					Y	NO RPT			20
PILONCILLO WELL #: E 15HC RRCID -> 281003 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 9344 - 14896														
02	16402 X	16402	-0-	-0-	-0-	440	1	14798	3	Y	1025	1022 0	2 8	13
						36	4	1128	9					
03	16942 X	16942	-0-	-0-	-0-	438	1	15245	3	Y	1110	1108 0	2 8	13
						38	4	1221	9					
04	17288 X	17288	-0-	-0-	-0-	453	1	15948	3	Y	778	783 0	1 8	7
						31	4	856	9					
05	16895 X	16363	-0-	-532	-0-	457	1	15003	3	Y	790	788 0	2 8	7
						34	4	869	9					
06	17580 X	16791	-0-	-789	-0-	476	1	15240	3	Y	938	936 0		9
						43	4	1032	9					
07	18166 X	NO RPT	-0-	-18166	-0-					Y	NO RPT			9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO												//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED //CONT.// 797110 WELL #: E 22HA RRCID -> 281051 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 9864 - 15822												CNTY: DIMMIT		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE										
02	42784 X	12078	-0-	-30706	-0-	330	1 11070	27 4 651	3 9	Y	592	593	0	1	8	13										
03	40641 X	12410	-0-	-28231	-0-	328	1 11394	29 4 659	3 9	Y	599	599	0	1	8	12										
04	35520 X	12657	-0-	-22863	-0-	332	1 11676	21 4 628	3 9	Y	571	572	0	1	8	10										
05	32829 X	10452	-0-	-22377	-0-	297	1 9738	22 4 395	3 9	Y	359	360	0	1	8	8										
06	13260 X	9818	-0-	-3442	-0-	283	1 9071	25 4 439	3 9	Y	399	399	0			8										
07	13237 X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					8										
PILONCILLO																										
WELL #: D 8HE RRCID -> 281086 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8750 - 14662																										
02	36764 X	30977	-0-	-5787	-0-	832	1 27973	69 4 2103	3 9	Y	1912	1909	0	3	8	26										
03	38316 X	33311	-0-	-5005	-0-	877	1 30560	80 4 1794	3 9	Y	1631	1636	0	2	8	19										
04	35370 X	29204	-0-	-6166	-0-	766	1 26966	54 4 1418	3 9	Y	1289	1293	0	2	8	13										
05	36549 X	27569	-0-	-8980	-0-	772	1 25330	57 4 1410	3 9	Y	1282	1277	0	3	8	15										
06	35370 X	25800	-0-	-9570	-0-	737	1 23650	64 4 1349	3 9	Y	1226	1226	0	1	8	14										
07	31155 X	NO RPT	-0-	-31155	-0-					Y	NO RPT					14										
PILONCILLO																										
WELL #: D 8HF RRCID -> 281089 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8973 - 14701																										
02	38276 X	35982	-0-	-2294	-0-	965	1 32375	79 4 2563	3 9	Y	2330	2327	0	4	8	32										
03	39339 X	38189	-0-	-1150	-0-	1000	1 34801	91 4 2297	3 9	Y	2088	2090	0	3	8	27										
04	40380 X	34523	-0-	-5857	-0-	905	1 31838	63 4 1717	3 9	Y	1561	1568	0	2	8	18										
05	41726 X	33419	-0-	-8307	-0-	939	1 30774	69 4 1637	3 9	Y	1488	1483	0	4	8	19										
06	40380 X	31964	-0-	-8416	-0-	916	1 29421	80 4 1547	3 9	Y	1406	1407	0	1	8	17										
07	37200 X	NO RPT	-0-	-37200	-0-					Y	NO RPT					17										
PILONCILLO																										
WELL #: E 15HU RRCID -> 281090 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9582 - 15774																										
02	27272 X	23928	-0-	-3344	-0-	631	1 21173	53 4 2071	3 9	Y	1883	1879	0	3	8	27										
03	30907 X	25176	-0-	-5731	-0-	638	1 22260	58 4 2220	3 9	Y	2018	2015	0	3	8	27										
04	29910 X	27681	-0-	-2229	-0-	702	1 24672	50 4 2257	3 9	Y	2052	2053	0	3	8	23										
05	27967 X	27967	-0-	-0-	-0-	762	1 25001	56 4 2148	3 9	Y	1953	1946	0	5	8	25										
06	26550 X	3138	-0-	-23412	-0-	88	1 2818	8 4 224	3 9	Y	204	224	0			5										
07	27559 X	NO RPT	-0-	-27559	-0-					Y	NO RPT					5										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
//CONT.// 797110														
WELL #: E 15HT RRCID -> 281225 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9111 - 15335														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	36680 X	30003	-0-	-6677	-0-	790 1	26562 3	2585 9		Y	2350	2343 0	4 8	30
						66 4	2585 9							
03	40610 X	25975	-0-	-14635	-0-	660 1	23002 3	2254 9		Y	2049	2052 0	3 8	24
						59 4	2254 9							
04	37170 X	20769	-0-	-16401	-0-	526 1	18506 3	1700 9		Y	1545	1552 0	2 8	15
						37 4	1700 9							
05	35867 X	27893	-0-	-7974	-0-	759 1	24922 3	2157 9		Y	1961	1948 0	5 8	23
						55 4	2157 9							
06	34710 X	3406	-0-	-31304	-0-	96 1	3050 3	251 9		Y	228	245 0		6
						9 4	251 9							
07	29605 X	NO RPT	-0-	-29605	-0-					Y	NO RPT			6

PILONCILLO WELL #: A 10HE RRCID -> 281227 COMPL. DATE 11/26/2015 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8545 - 13633														
02	32396 X	26281	-0-	-6115	-0-	718 1	24136 3	1368 9		Y	1244	1243 0	2 8	14
						59 4	1368 9							
03	35867 X	26737	-0-	-9130	-0-	708 1	24649 3	1316 9		Y	1196	1195 0	3 8	12
						64 4	1316 9							
04	32730 X	24446	-0-	-8284	-0-	643 1	22617 3	1142 9		Y	1038	1041 0	2 8	7
						44 4	1142 9							
05	31186 X	23760	-0-	-7426	-0-	671 1	22031 3	1009 9		Y	917	914 0	3 8	7
						49 4	1009 9							
06	29430 X	22129	-0-	-7301	-0-	641 1	20579 3	853 9		Y	775	778 0		4
						56 4	853 9							
07	26536 X	NO RPT	-0-	-26536	-0-					Y	NO RPT			4

PILONCILLO WELL #: A 2HY RRCID -> 281241 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8256 - 14474														
02	29344 X	20897	-0-	-8447	-0-	516 1	17299 3	3039 9		Y	2763	2763 0	4 8	35
						43 4	3039 9							
03	29729 X	22626	-0-	-7103	-0-	524 1	18252 3	3802 9		Y	3456	3442 0	9 8	40
						48 4	3802 9							
04	27510 X	23982	-0-	-3528	-0-	562 1	19760 3	3620 9		Y	3291	3295 0	4 8	32
						40 4	3620 9							
05	27621 X	22948	-0-	-4673	-0-	571 1	18735 3	3601 9		Y	3274	3260 0	9 8	37
						41 4	3601 9							
06	26730 X	19079	-0-	-7651	-0-	484 1	15573 3	2979 9		Y	2708	2712 0	2 8	31
						43 4	2979 9							
07	24769 X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					Y	NO RPT			31

PILONCILLO WELL #: E 33HA RRCID -> 281294 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 9697 - 15292														
02	111832 X	54304	-0-	-57528	-0-	1432 1	48123 3	4631 9		Y	4210	4201 0	7 8	55
						118 4	4631 9							
03	94054 X	54055	-0-	-39999	-0-	1371 1	47756 3	4806 9		Y	4369	4366 0	6 8	52
						122 4	4806 9							
04	77850 X	45216	-0-	-32634	-0-	1136 1	39985 3	4016 9		Y	3651	3661 0	5 8	37
						79 4	4016 9							
05	72230 X	50557	-0-	-21673	-0-	1368 1	44918 3	4172 9		Y	3793	3775 0	10 8	45
						99 4	4172 9							
06	60570 X	49481	-0-	-11089	-0-	1391 1	44650 3	3319 9		Y	3017	3023 0	2 8	37
						121 4	3319 9							
07	52080 X	NO RPT	-0-	-52080	-0-					Y	NO RPT			37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 797110																	
WELL #: F 5HA RRCID -> 281393 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 9517 PERF.10018 - 15973																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	36232 X	-0-	-0-	-36232	-0-					Y	-0-	6	0			-0-	
03	29388 X	6	-0-	-29382	-0-	6	3			Y	-0-					-0-	
04	25200 X	-0-	-0-	-25200	-0-					Y	23	23	8			-0-	
05	24986 X	2	-0-	-24984	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-	
06	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	181	1	5813	3	Y	694	686	0			8	
						17	4	763	9								
07	6 X	NO RPT	-0-	-6	-0-					Y	NO RPT					8	
PILONCILLO														WELL #: F 5HB RRCID -> 281396 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9875 - 15825			
02	43652 X	-0-	-0-	-43652	-0-					Y	-0-	27	0			-0-	
03	31341 X	1667	-0-	-29674	-0-	40	1	1415	3	Y	190	188	0			2	
						3	4	209	9								
04	27210 X	4634	-0-	-22576	-0-	114	1	3970	3	Y	494	489	0	1	8	6	
						7	4	543	9								
05	25823 X	8665	-0-	-17158	-0-	227	1	7439	3	Y	892	885	0	2	8	11	
						18	4	981	9								
06	22530 X	12776	-0-	-9754	-0-	343	1	10995	3	Y	1281	1274	0	1	8	17	
						29	4	1409	9								
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					17	
PILONCILLO														WELL #: F 5HY RRCID -> 281397 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10099 - 17053			
02	66752 X	15848	-0-	-50904	-0-	440	1	14765	3	Y	552	559	0	1	8	7	
						36	4	607	9								
03	40641 X	15913	-0-	-24728	-0-	424	1	14796	3	Y	596	590	0	7	8	6	
						37	4	656	9								
04	35370 X	18940	-0-	-16430	-0-	502	1	17644	3	Y	690	688	0	1	8	7	
						35	4	759	9								
05	33139 X	20466	-0-	-12673	-0-	580	1	19018	3	Y	751	748	0	2	8	8	
						42	4	826	9								
06	32070 X	18991	-0-	-13079	-0-	550	1	17636	3	Y	687	688	0			7	
						49	4	756	9								
07	19561 X	NO RPT	-0-	-19561	-0-					Y	NO RPT					7	
PILONCILLO														WELL #: F 5HZ RRCID -> 281473 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10239 - 17058			
02	70336 X	27598	-0-	-42738	-0-	772	1	25945	3	Y	743	744	0	1	8	9	
						64	4	817	9								
03	77872 X	29407	-0-	-48465	-0-	791	1	27559	3	Y	896	893	0	1	8	11	
						71	4	986	9								
04	33810 X	26258	-0-	-7552	-0-	702	1	24685	3	Y	746	750	0	1	8	6	
						50	4	821	9								
05	31899 X	24690	-0-	-7209	-0-	706	1	23183	3	Y	682	680	0	2	8	6	
						51	4	750	9								
06	30870 X	23194	-0-	-7676	-0-	677	1	21755	3	Y	638	640	0			4	
						60	4	702	9								
07	30132 X	NO RPT	-0-	-30132	-0-					Y	NO RPT					4	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DIMMIT																																												
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																																																																										
PILONCILLO															WELL #: E 33HZ															RRCID -> 281474															COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9627															PERF. 9703 - 16277														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																					
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																																					
02	130480 X	15	-0-		-130465	-0-				15	3			Y	-0-		5	0		-0-																																																																					
03	125023 X	73	-0-		-124950	-0-				7	3			Y	60		60	8		-0-																																																																					
04	112500 X	9688	-0-		-102812	-0-				258	1		9078	3	Y	303		300	0	3																																																																					
										19	4		333	9																																																																											
05	99634 X	14521	-0-		-85113	-0-				408	1		13410	3	Y	612		606	0	7																																																																					
										30	4		673	9					2	8																																																																					
06	19084 X	19084	-0-		-0-	-0-				542	1		17432	3	Y	965		961	0	11																																																																					
										48	4		1062	9																																																																											
07	10013 X	NO RPT	-0-		-10013	-0-								Y	NO RPT					11																																																																					
PILONCILLO															WELL #: E 33HB															RRCID -> 281504															COMPL. DATE 05/20/2016															TOTAL DEPTH 9221															PERF. 9751 - 15236														
02	109872 X	61432	-0-		-48440	-0-				1631	1		54772	3	Y	4450		4439	0	60																																																																					
										134	4		4895	9					7	8																																																																					
03	113212 X	60264	-0-		-52948	-0-				1541	1		53671	3	Y	4466		4465	0	54																																																																					
										139	4		4913	9					7	8																																																																					
04	93540 X	47746	-0-		-45794	-0-				1211	1		42606	3	Y	3495		3509	0	35																																																																					
										84	4		3845	9					5	8																																																																					
05	86118 X	53855	-0-		-32263	-0-				1459	1		47920	3	Y	3972		3952	0	45																																																																					
										107	4		4369	9					10	8																																																																					
06	68220 X	56660	-0-		-11560	-0-				1597	1		51221	3	Y	3365		3368	0	40																																																																					
										140	4		3702	9					2	8																																																																					
07	59985 X	NO RPT	-0-		-59985	-0-								Y	NO RPT					40																																																																					
PILONCILLO															WELL #: E 33HY															RRCID -> 281505															COMPL. DATE 05/21/2016															TOTAL DEPTH 9650															PERF. 9749 - 16368														
02	116648 X	6801	-0-		-109847	-0-				178	1		5970	3	Y	580		576	0	7																																																																					
										15	4		638	9					1	8																																																																					
03	120373 X	36902	-0-		-83471	-0-				948	1		33065	3	Y	2549		2523	0	29																																																																					
										85	4		2804	9					4	8																																																																					
04	102270 X	54575	-0-		-47695	-0-				1392	1		48964	3	Y	3746		3734	0	36																																																																					
										98	4		4121	9					5	8																																																																					
05	90365 X	59247	-0-		-31118	-0-				1643	1		53883	3	Y	3275		3264	0	38																																																																					
										118	4		3603	9					9	8																																																																					
06	59332 X	59332	-0-		-0-	-0-				1695	1		54381	3	Y	2825		2826	0	35																																																																					
										148	4		3108	9					2	8																																																																					
07	56389 X	NO RPT	-0-		-56389	-0-								Y	NO RPT					35																																																																					
PILONCILLO															WELL #: E 2HB															RRCID -> 281749															COMPL. DATE 09/29/2016															TOTAL DEPTH 8697															PERF. 9309 - 15717														
02	67872 X	56748	-0-		-11124	-0-				1471	1		49414	3	Y	5220		5216	0	70																																																																					
										121	4		5742	9					8	8																																																																					
03	75144 X	55320	-0-		-19824	-0-				1396	1		48684	3	Y	4650		4656	0	57																																																																					
										125	4		5115	9					7	8																																																																					
04	72720 X	45530	-0-		-27190	-0-				1145	1		40251	3	Y	3686		3698	0	40																																																																					
										79	4		4055	9					5	8																																																																					
05	75144 X	46729	-0-		-28415	-0-				1252	1		41099	3	Y	3897		3878	0	49																																																																					
										91	4		4287	9					10	8																																																																					
06	64920 X	6087	-0-		-58833	-0-				167	1		5349	3	Y	505		545	0	9																																																																					
										15	4		556	9																																																																											
07	62837 X	NO RPT	-0-		-62837	-0-								Y	NO RPT					9																																																																					

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: E 2HD RRCID -> 281842 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 9393 - 15621														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	53844 X	50640	-0-	-3204	-0-	1308 1	43961 3	109 4	Y	4784	4779 0	8 8		64
03	59613 X	49242	-0-	-10371	-0-	1233 1	42988 3	111 4	Y	4464	4467 0	7 8		54
04	57690 X	46656	-0-	-11034	-0-	1162 1	40903 3	80 4	Y	4101	4110 0	5 8		40
05	59613 X	48775	-0-	-10838	-0-	1306 1	42865 3	94 4	Y	4100	4083 0	11 8		46
06	57690 X	11516	-0-	-46174	-0-	316 1	10124 3	28 4	Y	953	989 0			10
07	56079 X	NO RPT	-0-	-56079	-0-				Y	NO RPT				10
PILONCILLO WELL #: E 2HC RRCID -> 281844 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9354 - 15900														
02	55552 X	50354	-0-	-5198	-0-	1325 1	44532 3	110 4	Y	3988	3988 0	6 8		50
03	61504 X	50443	-0-	-11061	-0-	1289 1	44940 3	116 4	Y	3725	3729 0	6 8		40
04	59520 X	42029	-0-	-17491	-0-	1066 1	37517 3	72 4	Y	3067	3077 0	4 8		26
05	61504 X	43922	-0-	-17582	-0-	1191 1	39089 3	86 4	Y	3233	3218 0	8 8		33
06	59520 X	29797	-0-	-29723	-0-	832 1	26693 3	74 4	Y	1998	2010 0	3 8		18
07	55738 X	NO RPT	-0-	-55738	-0-				Y	NO RPT				18
PILONCILLO WELL #: E 2HE RRCID -> 281845 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 9480 - 16005														
02	71932 X	64267	-0-	-7665	-0-	1655 1	55616 3	136 4	Y	6236	6228 0	10 8		84
03	79639 X	64371	-0-	-15268	-0-	1599 1	55719 3	143 4	Y	6282	6281 0	9 8		76
04	77070 X	52799	-0-	-24271	-0-	1314 1	46232 3	93 4	Y	4691	4713 0	6 8		48
05	79639 X	56697	-0-	-22942	-0-	1510 1	49552 3	110 4	Y	5023	4999 0	13 8		59
06	74490 X	20176	-0-	-54314	-0-	550 1	17620 3	49 4	Y	1779	1813 0	3 8		22
07	71145 X	NO RPT	-0-	-71145	-0-				Y	NO RPT				22
PILONCILLO WELL #: E 36HX RRCID -> 281893 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 9731 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)															12018 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DIMMIT									
SN OPERATING, LLC															//CONT.// 797110																								
PILONCILLO															WELL #: A 31HC					RRCID -> 281979					COMPL. DATE 08/30/2016					TOTAL DEPTH 8010					PERF. 8466 - 13833				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																		
0			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																			
02	0		32261	-0-		32261		338993	829	1	27820	3		N	3221	3222	0		5	8	41																		
									69	4	3543	9																											
03	370748	X	31755	-0-		-338993		-0-	789	1	27519	3		N	3069	3070	0		5	8	35																		
									71	4	3376	9																											
04	67290	X	24216	-0-		-43074		-0-	599	1	21115	3		N	2235	2247	0		3	8	20																		
									43	4	2459	9																											
05	69533	X	25921	-0-		-43612		-0-	693	1	22727	3		N	2227	2218	0		6	8	23																		
									51	4	2450	9																											
06	67290	X	23394	-0-		-43896		-0-	650	1	20874	3		N	1649	1654	0		1	8	17																		
									56	4	1814	9																											
07	69533	X	NO RPT	-0-		-69533		-0-						N	NO RPT						17																		
PILONCILLO															WELL #: A 31HD					RRCID -> 281981					COMPL. DATE 08/30/2016					TOTAL DEPTH 8116					PERF. 8665 - 14362				
02	0		43974	-0-		43974		351772	1136	1	38184	3		N	4145	4144	0		7	8	56																		
									94	4	4560	9																											
03	395751	X	43979	-0-		-351772		-0-	1101	1	38340	3		N	4036	4038	0		6	8	48																		
									98	4	4440	9																											
04	76830	X	38403	-0-		-38427		-0-	952	1	33497	3		N	3535	3544	0		5	8	34																		
									65	4	3889	9																											
05	79391	X	43225	-0-		-36166		-0-	1175	1	38572	3		N	3084	3076	0		8	8	34																		
									86	4	3392	9																											
06	76830	X	38365	-0-		-38465		-0-	1079	1	34609	3		N	2346	2354	0		2	8	24																		
									96	4	2581	9																											
07	79391	X	NO RPT	-0-		-79391		-0-						N	NO RPT						24																		
PILONCILLO															WELL #: A 31HE					RRCID -> 281982					COMPL. DATE 08/30/2016					TOTAL DEPTH 8065					PERF. 8819 - 14669				
02	0		40785	-0-		40785		337212	1034	1	34690	3		N	4523	4516	0		7	8	58																		
									86	4	4975	9																											
03	379486	X	42274	-0-		-337212		-0-	1037	1	36147	3		N	4543	4542	0		7	8	52																		
									93	4	4997	9																											
04	64560	X	36705	-0-		-27855		-0-	900	1	31687	3		N	3686	3698	0		5	8	35																		
									63	4	4055	9																											
05	66712	X	39528	-0-		-27184		-0-	1054	1	34606	3		N	3448	3436	0		9	8	38																		
									75	4	3793	9																											
06	64560	X	34524	-0-		-30036		-0-	956	1	30683	3		N	2548	2556	0		2	8	28																		
									82	4	2803	9																											
07	66712	X	NO RPT	-0-		-66712		-0-						N	NO RPT						28																		
PILONCILLO															WELL #: E 36HY					RRCID -> 281984					COMPL. DATE 10/01/2016					TOTAL DEPTH 9745					PERF. N/A				
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
PILONCILLO															WELL #: E 36HW					RRCID -> 281985					COMPL. DATE 09/15/2016					TOTAL DEPTH 9713					PERF. N/A				
02	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-																		
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
05	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
06	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		
07	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-																		

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO														
WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	30078	-0-	30078	265808	762	1	25581	3	N	3338	3336	0	46
						63	4	3672	9					
03	301556 X	35748	-0-	-265808	-0-	869	1	30278	3	N	4111	4101	0	50
						79	4	4522	9					
04	56790 X	33248	-0-	-23542	-0-	807	1	28386	3	N	3635	3642	0	38
						56	4	3999	9					
05	58683 X	35484	-0-	-23199	-0-	929	1	30449	3	N	3672	3656	0	44
						67	4	4039	9				10	
06	56790 X	30938	-0-	-25852	-0-	853	1	27389	3	N	2383	2397	0	28
						75	4	2621	9				2	
07	58683 X	NO RPT	-0-	-58683	-0-					N	NO RPT			28
PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166														
02	0	35119	-0-	35119	289071	904	1	30378	3	N	3420	3416	0	47
						75	4	3762	9					
03	326388 X	37317	-0-	-289071	-0-	928	1	32342	3	N	3604	3603	0	43
						83	4	3964	9					
04	66930 X	30675	-0-	-36255	-0-	763	1	26872	3	N	2715	2727	0	27
						53	4	2987	9					
05	69161 X	32322	-0-	-36839	-0-	875	1	28708	3	N	2432	2425	0	28
						64	4	2675	9					
06	66930 X	28397	-0-	-38533	-0-	797	1	25573	3	N	1778	1784	0	21
						71	4	1956	9					
07	69161 X	NO RPT	-0-	-69161	-0-					N	NO RPT			21
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200														
02	339933 X	32101	-0-	-307832	-0-	812	1	27250	3	N	3611	3604	0	49
						67	4	3972	9					
03	63023 X	40948	-0-	-22075	-0-	993	1	34608	3	N	4780	4764	0	58
						89	4	5258	9					
04	60990 X	36723	-0-	-24267	-0-	890	1	31326	3	N	4040	4053	0	40
						63	4	4444	9					
05	63023 X	27078	-0-	-35945	-0-	706	1	23172	3	N	2863	2862	0	33
						51	4	3149	9					
06	60990 X	26056	-0-	-34934	-0-	714	1	22945	3	N	2122	2130	0	24
						63	4	2334	9					
07	40951 X	NO RPT	-0-	-40951	-0-					N	NO RPT			24
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243														
02	0 W	43365	-0-	43365	416787	1094	1	36775	3	N	4914	4908	0	64
						91	4	5405	9					
03	436218 X	19431	-0-	-416787	-0-	472	1	16433	3	N	2258	2293	0	26
						42	4	2484	9					
04	52200 X	7263	-0-	-44937	-0-	173	1	6067	3	N	918	937	0	6
						13	4	1010	9					
05	53940 X	36080	-0-	-17860	-0-	974	1	31979	3	N	2779	2749	0	29
						70	4	3057	9					
06	52200 X	31378	-0-	-20822	-0-	869	1	27868	3	N	2332	2335	0	24
						76	4	2565	9					
07	48019 X	NO RPT	-0-	-48019	-0-					N	NO RPT			24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO															CNTY: DIMMIT				
//CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 797110																			
WELL #: B 1HB RRCID -> 282184 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 9180 - 15556																			
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
02	0		54114	-0-	54114	244980	1338	1	44971	3	Y	6995	6985	0	11	8		92	
							110	4	7695	9									
03	0		54167	-0-	54167	299147	1302	1	45348	3	Y	6726	6729	0	10	8		79	
							118	4	7399	9									
04	0		45228	-0-	45228	344375	1087	1	38253	3	Y	5284	5305	0	7	8		51	
							76	4	5812	9									
05	393065	X	48690	-0-	-344375	-0-	1257	1	41231	3	Y	5555	5529	0	15	8		62	
							91	4	6111	9									
06	48120	X	45013	-0-	-3107	-0-	1218	1	39074	3	Y	4196	4210	0	2	8		46	
							105	4	4616	9									
07	49724	X	NO RPT	-0-	-49724	-0-					Y	NO RPT						46	
PILONCILLO															WELL #: A 18HU RRCID -> 282203 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8512 - 14447				
02	0		51934	-0-	51934	183620	1350	1	45368	3	Y	4640	4640	0	7	8		63	
							112	4	5104	9									
03	0		44765	-0-	44765	228385	1129	1	39352	3	Y	3803	3813	0	6	8		47	
							101	4	4183	9									
04	0		32646	-0-	32646	261031	821	1	28859	3	Y	2645	2661	0	4	8		27	
							56	4	2910	9									
05	296134	X	35103	-0-	-261031	-0-	945	1	31047	3	Y	2765	2753	0	7	8		32	
							69	4	3042	9									
06	53670	X	29520	-0-	-24150	-0-	811	1	26024	3	Y	2376	2379	0	2	8		27	
							71	4	2614	9									
07	55459	X	NO RPT	-0-	-55459	-0-					Y	NO RPT						27	
PILONCILLO															WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622				
02	0		49093	-0-	49093	166474	1302	1	43706	3	Y	3615	3613	0	6	8		50	
							108	4	3977	9									
03	0		43914	-0-	43914	210388	1129	1	39308	3	Y	3069	3076	0	5	8		38	
							101	4	3376	9									
04	0		32443	-0-	32443	242831	830	1	29198	3	Y	2144	2156	0	3	8		23	
							57	4	2358	9									
05	272154	X	29323	-0-	-242831	-0-	794	1	26064	3	Y	2188	2179	0	6	8		26	
							58	4	2407	9									
06	45450	X	29271	-0-	-16179	-0-	808	1	25930	3	Y	2238	2235	0	2	8		27	
							71	4	2462	9									
07	46965	X	NO RPT	-0-	-46965	-0-					Y	NO RPT						27	
PILONCILLO															WELL #: A 18HW RRCID -> 282212 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8494 - 14465				
02	0		51045	-0-	51045	206966	1323	1	44429	3	Y	4712	4723	0	7	8		65	
							110	4	5183	9									
03	0		49208	-0-	49208	256174	1253	1	43661	3	Y	3801	3812	0	6	8		48	
							113	4	4181	9									
04	0		41529	-0-	41529	297703	1061	1	37358	3	Y	2762	2776	0	4	8		30	
							72	4	3038	9									
05	334959	X	37256	-0-	-297703	-0-	1019	1	33453	3	Y	2464	2457	0	6	8		31	
							74	4	2710	9									
06	58710	X	27635	-0-	-31075	-0-	768	1	24675	3	Y	1932	1939	0	1	8		23	
							67	4	2125	9									
07	60667	X	NO RPT	-0-	-60667	-0-					Y	NO RPT						23	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)		//CONT.// 12018 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
SN OPERATING, LLC		//CONT.// 797110											
PILONCILLO		WELL #: B 1HY		RRCID -> 282223		COMPL. DATE 10/23/2016		TOTAL DEPTH 8811 PERF. 8913 - 14674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	49119	-0-	49119	248251	1145 1	38454 3	95 4 9425 9	Y	8568	8566 0	13 8	113
03	0	40116	-0-	40116	288367	914 1	31832 3	82 4 7288 9	Y	6625	6649 0	10 8	79
04	0	37437	-0-	37437	325804	857 1	30130 3	59 4 6391 9	Y	5810	5824 0	8 8	57
05	367049 X	41245	-0-	-325804	-0-	1042 1	34188 3	75 4 5940 9	Y	5400	5383 0	14 8	60
06	51780 X	36374	-0-	-15406	-0-	959 1	30802 3	82 4 4531 9	Y	4119	4132 0	2 8	45
07	53506 X	NO RPT	-0-	-53506	-0-				Y	NO RPT			45
PILONCILLO		WELL #: B 1HC		RRCID -> 282224		COMPL. DATE 10/25/2016		TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8829 - 15186					
02	0	42045	-0-	42045	210115	1043 1	35060 3	86 4 5856 9	Y	5324	5324 0	8 8	71
03	0	39348	-0-	39348	249463	940 1	32780 3	85 4 5543 9	Y	5039	5041 0	8 8	61
04	0	37536	-0-	37536	286999	901 1	31726 3	63 4 4846 9	Y	4405	4416 0	6 8	44
05	323107 X	36108	-0-	-286999	-0-	939 1	30811 3	69 4 4289 9	Y	3899	3887 0	10 8	46
06	42660 X	32255	-0-	-10405	-0-	866 1	27789 3	76 4 3524 9	Y	3204	3210 0	2 8	38
07	44082 X	NO RPT	-0-	-44082	-0-				Y	NO RPT			38
PILONCILLO		WELL #: B 1HZ		RRCID -> 282225		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9090 - 14872					
02	0	49502	-0-	49502	228127	1243 1	41719 3	103 4 6437 9	Y	5852	5837 0	9 8	78
03	0	54700	-0-	54700	282827	1279 1	44587 3	115 4 8719 9	Y	7926	7898 0	12 8	94
04	0	44192	-0-	44192	327019	1061 1	37357 3	72 4 5702 9	Y	5184	5219 0	7 8	52
05	375990 X	48971	-0-	-327019	-0-	1264 1	41482 3	92 4 6133 9	Y	5575	5548 0	15 8	64
06	50100 X	47046	-0-	-3054	-0-	1245 1	39952 3	108 4 5741 9	Y	5219	5221 0	3 8	59
07	51770 X	NO RPT	-0-	-51770	-0-				Y	NO RPT			59
PILONCILLO		WELL #: A 25HY		RRCID -> 282231		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442					
02	0	25584	-0-	25584	296673	661 1	22204 3	55 4 2664 9	N	2422	2416 0	4 8	33
03	324425 X	27752	-0-	-296673	-0-	689 1	24041 3	61 4 2961 9	N	2692	2688 0	4 8	33
04	41340 X	7776	-0-	-33564	-0-	189 1	6637 3	13 4 937 9	N	852	875 0	1 8	9
05	42718 X	22791	-0-	-19927	-0-	623 1	20419 3	45 4 1704 9	N	1549	1537 0	4 8	17
06	41340 X	NO RPT	-0-	-41340	-0-				N	NO RPT			17
07	42718 X	NO RPT	-0-	-42718	-0-				N	NO RPT			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) SN OPERATING, LLC PILONCILLO				//CONT.// 12018 200 797110 WELL #: A 18HX	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: DIMMIT						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
02	0		58079	-0-	58079	218428	1541	1	51754	3	Y	4234	4246	0	7	8	57		
03	0		53262	-0-	53262	271690	127	4	4657	9									
04	0		48688	-0-	48688	320378	1363	1	47503	3	Y	3885	3888	0	6	8	48		
05	366162	X	45784	-0-	-320378	-0-	122	4	4274	9									
06	69120	X	37531	-0-	-31589	-0-	124	1	43661	3	Y	3363	3369	0	5	8	37		
07	71424	X	NO RPT	-0-	-71424	-0-	87	4	3699	9									
							1264	1	41458	3	Y	2700	2696	0	7	8	34		
							92	4	2970	9									
							1080	1	34658	3	Y	1543	1556	0	1	8	20		
							96	4	1697	9									
											Y	NO RPT					20		
PILONCILLO				WELL #: A 18HY				RRCID -> 282261				COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8514 - 14545			
02	0		44902	-0-	44902	213143	1169	1	39235	3	Y	4000	4024	0	6	8	56		
03	0		37037	-0-	37037	250180	98	4	4400	9									
04	0		27861	-0-	27861	278041	927	1	32311	3	Y	3378	3385	0	5	8	44		
05	304077	X	26036	-0-	-278041	-0-	83	4	3716	9									
06	69180	X	NO RPT	-0-	-69180	-0-	690	1	24314	3	Y	2552	2565	0	3	8	28		
07	71486	X	NO RPT	-0-	-71486	-0-	50	4	2807	9									
							698	1	22909	3	Y	2162	2158	0	6	8	26		
							51	4	2378	9									
											Y	NO RPT					26		
											Y	NO RPT					26		
PILONCILLO				WELL #: A 18HZ				RRCID -> 282297				COMPL. DATE 11/21/2016				TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910			
02	0		75616	-0-	75616	238174	1928	1	64769	3	Y	7964	7943	0	12	8	104		
03	0		79633	-0-	79633	317807	159	4	8760	9									
04	0		70843	-0-	70843	388650	1951	1	67985	3	Y	8656	8645	0	13	8	102		
05	463417	X	74767	-0-	-388650	-0-	175	4	9522	9									
06	69930	X	NO RPT	-0-	-69930	-0-	1735	1	61035	3	Y	7229	7251	0	10	8	70		
07	72261	X	NO RPT	-0-	-72261	-0-	121	4	7952	9									
							1976	1	64828	3	Y	7110	7082	0	19	8	79		
							142	4	7821	9									
											Y	NO RPT					79		
											Y	NO RPT					79		
STATOIL TEXAS LIGHT RANCH				816437 WELL #: 345H				RRCID -> 267203				COMPL. DATE 06/06/2012				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9185 - 14149			
02	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	208	1	2447	3	Y	106	118	0			8		
03	3565	X	2905	-0-	-660	-0-	117	9	2416	3	Y	149	140	0			17		
04	3450	X	2790	-0-	-660	-0-	325	1	2425	3	Y	137	130	0			24		
05	3211	X	2814	-0-	-397	-0-	164	9	2448	3	Y	142	149	0			17		
06	2970	X	2813	-0-	-157	-0-	214	1	2468	3	Y	130	132	0			15		
07	3069	X	2853	-0-	-216	-0-	151	9	2487	3	Y	139	139	0			15		
							210	1											
							156	9											
							202	1											
							143	9											
							213	1											
							153	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)											CAPACITY				CNTY: DIMMIT											
TIDAL PETROLEUM, INC.																										
STS																										
WELL #: 1H											RRCID -> 262866				COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL DEPTH 11122 PERF. 11447 - 13631							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	1204 N	955	-0-		-249	-0-		744 2	211 9	N		192	189 1				122									
03	2163 N	2163	-0-		-0-	-0-		1818 2	345 9	N		314	190 1				246									
04	990 N	21	-0-		-969	-0-		21 2		N		-0-					246									
05	3100 N	3165	-0-		65	65		2681 2	484 9	N		440	552 1				134									
06	2100 N	1991	-0-		-109	-0-		1808 2	183 9	N		166	186 1				114									
*07	1140 N	1140	-0-		-0-	-0-		820 2	320 9	N		291	180 1				225									
VERDUN OIL & GAS LLC											884566															
VIVION											WELL #: 1				RRCID -> 266427				COMPL. DATE 02/14/2012				TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390			
02	3248 X	821	-0-		-2427	-0-		63 1	255 3	Y		441	409 0				53									
								18 4	485 9																	
03	3596 X	756	-0-		-2840	-0-		57 1	190 3	Y		430	420 0				63									
								36 4	473 9																	
04	2940 X	326	-0-		-2614	-0-		54 1	261 3	Y		5	67 0				1									
								5 4	6 9																	
05	3038 X	-0-	-0-		-3038	-0-				Y		-0-					1									
06	1140 X	184	-0-		-956	-0-		171 1	3 3	Y		1	2 0				-0-									
								9 4	1 9																	
07	341 N	82	-0-		-259	-0-		23 1	39 3	Y		2	1 0				1									
								18 4	2 9																	
LIGHT RANCH											WELL #: 3				RRCID -> 269332				COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8512 - 13597			
02	10014 X	10014	-0-		-0-	-0-		1075 1	8411 3	Y		419	393 0				34									
								67 4	461 9																	
03	7359 X	7359	-0-		-0-	-0-		563 1	6589 3	Y		162	191 0				5									
								29 4	178 9																	
04	5340 X	4519	-0-		-821	-0-		359 1	3829 3	Y		215	205 0				15									
								94 4	237 9																	
05	5321 X	5321	-0-		-0-	-0-		237 1	4475 3	Y		529	520 0				24									
								27 4	582 9																	
06	5430 X	5105	-0-		-325	-0-		91 1	4670 3	Y		296	310 0				10									
								18 4	326 9																	
*07	4338 X	4338	-0-		-0-	-0-		60 1	3901 3	Y		333	336 0			2 1	5									
								11 4	366 9																	
LIGHT RANCH											WELL #: 4				RRCID -> 269333				COMPL. DATE 07/01/2012				TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8553 - 13680			
02	5040 X	3955	-0-		-1085	-0-		383 1	2992 3	Y		459	440 0				38									
								75 4	505 9																	
*03	5580 X	3391	-0-		-2189	-0-		250 1	2920 3	Y		186	204 0			16 1	4									
								16 4	205 9																	
04	5040 X	3618	-0-		-1422	-0-		280 1	2988 3	Y		249	236 0				30									
								76 4	274 9																	
05	5137 X	5137	-0-		-0-	-0-		237 1	4475 3	Y		362	364 0				28									
								27 4	398 9																	
06	5099 X	5099	-0-		-0-	-0-		91 1	4670 3	Y		291	298 0				21									
								18 4	320 9																	
*07	6107 X	6107	-0-		-0-	-0-		85 1	5582 3	Y		385	385 0			3 1	18									
								16 4	424 9																	

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) VERDUN OIL & GAS LLC LIGHT RANCH													CNTY: DIMMIT							
//CONT.// 12018 200 //CONT.// 884566 WELL #: 8													NON-ASSOCIATED				CAPACITY			
RRCID -> 274263													COMPL. DATE 10/02/2014				TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8759 - 13564			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
02	9917 X	9917	-0-	-0-	-0-	1098	1	8588	3	Y	177	209 0	18							
						36	4	195	9											
*03	11630 X	11630	-0-	-0-	-0-	885	1	10359	3	Y	309	319 0	8							
						46	4	340	9											
04	10500 X	2000	-0-	-8500	-0-	158	1	1686	3	Y	104	105 0	7							
						42	4	114	9											
05	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	313	1	5904	3	Y	19	25 0	1							
						20	4	21	9											
06	10500 X	8207	-0-	-2293	-0-	155	1	7899	3	Y	112	109 0	4							
						30	4	123	9											
*07	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	105	1	6887	3	Y	156	156 0	3							
						20	4	172	9			1 1								
LIGHT RANCH													WELL #: 7							
RRCID -> 274432													COMPL. DATE 04/14/2014							
TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8382 - 13738																				
02	12880 X	2226	-0-	-10654	-0-	204	1	1598	3	Y	332	349 0	30							
						59	4	365	9											
*03	14260 X	4575	-0-	-9685	-0-	301	1	3523	3	Y	651	616 0	17							
						35	4	716	9			48 1								
04	13380 X	4644	-0-	-8736	-0-	373	1	3976	3	Y	182	186 0	13							
						95	4	200	9											
05	9777 X	9777	-0-	-0-	-0-	489	1	9245	3	Y	11	23 0	1							
						31	4	12	9											
06	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	171	1	8823	3	Y	101	98 0	4							
						33	4	111	9											
*07	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	144	1	9426	3	Y	177	176 0	4							
						27	4	195	9			1 1								
LIGHT RANCH													WELL #: 11							
RRCID -> 277027													COMPL. DATE 01/09/2017							
TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8280 - 14460																				
02	14B2 EXT	1739	-0-	1739	5323	197	1	1542	3	N	-0-	147 0	-0-							
03	14B2 EXT	43542	-0-	43542	48865	1882	1	22013	3	N	17227	17212 0	-0-							
						697	4	18950	9			15 8								
04	14B2 EXT	24027	-0-	24027	72892	1247	1	13304	3	N	8051	7922 0	129							
						620	4	8856	9											
05	0 W	2720	-0-	2720	75612	37	1	707	3	N	1756	2249 0	78							
						44	4	1932	9											
06	0 W	36593	-0-	36593	112205	486	1	25051	3	N	9965	9696 0	347							
						94	4	10962	9											
*07	149791 X	37586	-0-	-112205	-0-	431	1	28169	3	N	8096	8246 0	142							
						80	4	8906	9			55 1								
LIGHT RANCH													WELL #: 12							
RRCID -> 277162													COMPL. DATE 08/12/2014							
TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A																				
02	14B2 EXT	9324	-0-	9324	9324	634	1	4958	3	N	3393	3100 0	293							
						3732	9													
*03	14B2 EXT	61176	-0-	61176	70500	2869	1	33554	3	N	21687	19852 0	580							
						897	4	23856	9			1548 1								
04	14B2 EXT	41349	-0-	41349	111849	2148	1	22922	3	N	13830	13405 0	718							
						1066	4	15213	9											
05	14B2 EXT	42939	-0-	42939	154788	1381	1	26095	3	N	13686	14048 0	356							
						408	4	15055	9											
*06	14B2 EXT	61590	-0-	61590	216378	864	1	44533	3	N	14569	14625 0	300							
						167	4	16026	9											
07	14B2 EXT	55391	-0-	55391	271769	624	1	40783	3	N	12607	12807 0	15							
						116	4	13868	9			85 1								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD)												CNTY: DIMMIT			
VERDUN OIL & GAS LLC															
VIVION UNIT A															
WELL #: 8												RRCID -> 277884			
COMPL. DATE 10/06/2014												TOTAL DEPTH 7388			
PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	8393	-0-	8393	8393	158	1	2968	3	Y	4746	4582	0		164
						46	4	5221	9						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8393					Y	-0-	164	0		-0-
BRISCOE RANCH (OLMOS)												CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC															
BRISCOE															
WELL #: 3												RRCID -> 213469			
COMPL. DATE N/A												TOTAL DEPTH 5500			
PERF. 4516 - 4528															
02	644 N	450	-0-	-194	-0-	212	1	238	3	Y	-0-				-0-
03	651 N	419	-0-	-232	-0-	145	1	274	3	Y	-0-				-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	288	1	286	3	Y	-0-				-0-
05	558 N	558	-0-	-0-	-0-	161	1	397	3	Y	-0-				-0-
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	168	1	266	3	Y	-0-				-0-
07	589 N	295	-0-	-294	-0-	75	1	220	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE												WELL #: 4			
RRCID -> 213470												COMPL. DATE 10/17/2005			
TOTAL DEPTH 5500												PERF. 4858 - 4884			
02	364 N	77	-0-	-287	-0-	36	1	41	3	Y	-0-				-0-
03	310 N	202	-0-	-108	-0-	70	1	132	3	Y	-0-				-0-
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	195	1	193	3	Y	-0-				-0-
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	98	1	243	3	Y	-0-				-0-
06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	120	1	190	3	Y	-0-				-0-
07	403 N	217	-0-	-186	-0-	55	1	162	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE												WELL #: 11			
RRCID -> 216436												COMPL. DATE 03/24/2006			
TOTAL DEPTH 5300												PERF. 4483 - 4904			
02	651 N	651	-0-	-0-	-0-	307	1	344	3	Y	-0-				-0-
03	775 N	295	-0-	-480	-0-	102	1	193	3	Y	-0-				-0-
04	810 N	388	-0-	-422	-0-	195	1	193	3	Y	-0-				-0-
05	713 N	248	-0-	-465	-0-	71	1	177	3	Y	-0-				-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	84	1	133	3	Y	-0-				-0-
*07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	115	1	335	3	Y	-0-				-0-
BRISCOE (5140)												WELL #: 8002			
RRCID -> 220342												COMPL. DATE 04/21/2006			
TOTAL DEPTH 5300												PERF. 4560 - 4710			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE (5140)												WELL #: 8007			
RRCID -> 220367												COMPL. DATE 05/29/2006			
TOTAL DEPTH 5200												PERF. 4462 - 4476			
02	697 N	697	-0-	-0-	-0-	328	1	369	3	N	-0-				14
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	335	1	634	3	N	-0-				14
04	720 N	329	-0-	-391	-0-	165	1	164	3	N	-0-				14
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	347	1	858	3	N	-0-				14
06	859 N	859	-0-	-0-	-0-	332	1	527	3	N	-0-				14
*07	495 N	495	-0-	-0-	-0-	126	1	369	3	N	-0-				14

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)														CNTY: DIMMIT			
//CONT.// 12018 666				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 252020																	
WELL #: 8008				RRCID -> 220370				COMPL. DATE 06/07/2006				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4480 - 4510	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
BRISCOE				WELL #: 21				RRCID -> 220777				COMPL. DATE 08/13/2006				TOTAL DEPTH 5300	
																PERF. 4440 - 4850	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					132	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8010				RRCID -> 220888				COMPL. DATE 08/09/2006				TOTAL DEPTH 5150	
																PERF. 4508 - 4580	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					3	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8012				RRCID -> 221218				COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 5150	
																PERF. 4619 - 4628	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)				WELL #: 8009				RRCID -> 221242				COMPL. DATE 06/21/2006				TOTAL DEPTH 5050	
																PERF. 4793 - 4804	
02	952	N	750	-0-	-202	-0-	353	1	397	3	N	-0-				458	
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	415	1	785	3	N	-0-				458	
04	1110	N	684	-0-	-426	-0-	344	1	340	3	N	-0-				458	
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	324	1	800	3	N	-0-				458	
06	1170	N	877	-0-	-293	-0-	339	1	538	3	N	-0-				458	
*07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	225	1	659	3	N	-0-				458	
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #: 42				RRCID -> 221505				COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 6000	
																PERF. 4670 - 4677	
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	255	1	287	3	N	-0-				42	
03	558	N	217	-0-	-341	-0-	75	1	142	3	N	-0-				42	
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	202	1	201	3	N	-0-				42	
05	589	N	372	-0-	-217	-0-	107	1	265	3	N	-0-				42	
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	162	1	257	3	N	-0-				42	
*07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	N	-0-				42	
BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #: 41				RRCID -> 221539				COMPL. DATE 08/07/2006				TOTAL DEPTH 6000	
																PERF. 4670 - 4677	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					57	

BRISCOE RANCH (OLMOS)														
ENERGYQUEST II, LLC														
BRISCOE, DOLPH "B"														
WELL #: 43 RRCID -> 222212 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4832 - 4844														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
05	523 N	523	-0-	-0-	-0-	151	1	372	3	N	-0-			-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	187	1	296	3	N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE, DOLPH "E"														
WELL #: 53 RRCID -> 222216 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4823 - 4840														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8016 RRCID -> 223309 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4620 - 4644														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8020 RRCID -> 224554 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4520														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 8021 RRCID -> 224871 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4418														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE (5140)														
WELL #: 2023 RRCID -> 225957 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4310 - 4328														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BRISCOE														
WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866														
02	155 X	15	-0-	-140	-0-	7	1	8	3	Y	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS)												12018 666				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC												//CONT.// 252020															
BRISCOE, CHIP "A"												WELL #: 46				RRCID -> 229814				COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3541 - 4884			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
BRISCOE, CHIP "A"												WELL #: 45				RRCID -> 229815				COMPL. DATE 10/31/2006				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4869 - 4874			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 54				RRCID -> 229816				COMPL. DATE 11/27/2006				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010			
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO	RPT			N		NO	RPT						-0-
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 55				RRCID -> 229955				COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843			
02		420 N		32	-0-	-388	-0-		15	1		17	3	N		-0-											99
03		403 N		149	-0-	-254	-0-		51	1		98	3	N		-0-											99
04		480 N		164	-0-	-316	-0-		82	1		82	3	N		-0-											99
05		491 N		491	-0-	-0-	-0-		141	1		350	3	N		-0-											99
06		314 N		314	-0-	-0-	-0-		121	1		193	3	N		-0-											99
*07		317 N		317	-0-	-0-	-0-		81	1		236	3	N		-0-											99
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 56				RRCID -> 229956				COMPL. DATE 01/16/2007				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4651 - 4858			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
BRISCOE, DOLPH "B"												WELL #: 62				RRCID -> 230054				COMPL. DATE 01/08/2007				TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979			
02		961 N		961	-0-	-0-	-0-		452	1		509	3	N		-0-											154
03		1049 N		1049	-0-	-0-	-0-		362	1		687	3	N		-0-											154
04		644 N		644	-0-	-0-	-0-		324	1		320	3	N		-0-											154
05		1090 N		1090	-0-	-0-	-0-		314	1		776	3	N		-0-											154
06		1020 N		885	-0-	-135	-0-		342	1		543	3	N		-0-											154
*07		969 N		969	-0-	-0-	-0-		246	1		723	3	N		-0-											154
BRISCOE, DOLPH "D"												WELL #: 50				RRCID -> 230414				COMPL. DATE 11/03/2006				TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4633 - 4656			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				N		-0-							-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"														CNTY: DIMMIT									
//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020														NON-ASSOCIATED									
WELL #: 65														RRCID -> 231970									
COMPL. DATE 05/21/2007														TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5046 - 5213									
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
BRISCOE (5140)														WELL #: 8027									
RRCID -> 232674														COMPL. DATE 06/20/2007									
TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822																							
02		1960 X		830	-0-	-1130		-0-		391	1	439	3	N	-0-					-0-			
03		1457 X		1366	-0-	-91		-0-		472	1	894	3	N	-0-					-0-			
04		1559 X		1559	-0-	-0-		-0-		783	1	776	3	N	-0-					-0-			
05		1333 X		1283	-0-	-50		-0-		370	1	913	3	N	-0-					-0-			
06		1320 N		1093	-0-	-227		-0-		422	1	671	3	N	-0-					-0-			
07		1612 N		981	-0-	-631		-0-		249	1	732	3	N	-0-					-0-			
BRISCOE (5140)														WELL #: 8028									
RRCID -> 232675														COMPL. DATE 07/03/2007									
TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535																							
02		532 N		464	-0-	-68		-0-		218	1	246	3	N	-0-					-0-			
03		719 N		719	-0-	-0-		-0-		248	1	471	3	N	-0-					-0-			
04		690 N		402	-0-	-288		-0-		202	1	200	3	N	-0-					-0-			
05		718 N		718	-0-	-0-		-0-		207	1	511	3	N	-0-					-0-			
06		690 N		494	-0-	-196		-0-		191	1	303	3	N	-0-					-0-			
*07		468 N		468	-0-	-0-		-0-		119	1	349	3	N	-0-					-0-			
BRISCOE (5140)														WELL #: 8033									
RRCID -> 232687														COMPL. DATE 02/25/2008									
TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304																							
02		56 N		-0-	-0-	-56		-0-						N	-0-					-0-			
03		154 N		154	-0-	-0-		-0-		53	1	101	3	N	-0-					-0-			
04		33 N		33	-0-	-0-		-0-		17	1	16	3	N	-0-					-0-			
05		192 N		192	-0-	-0-		-0-		55	1	137	3	N	-0-					-0-			
06		150 N		65	-0-	-85		-0-		25	1	40	3	N	-0-					-0-			
07		31 N		-0-	-0-	-31		-0-						N	-0-					-0-			
BRISCOE (5140)														WELL #: 8030									
RRCID -> 232719														COMPL. DATE 08/30/2007									
TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486																							
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
BRISCOE (5140)														WELL #: 8037									
RRCID -> 232739														COMPL. DATE 03/03/2008									
TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4258 - 4270																							
02		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
03		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
04		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
05		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
06		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
07		0 N		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-			
BRISCOE (5140)														WELL #: 8036									
RRCID -> 232741														COMPL. DATE 02/25/2008									
TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4447 - 4454																							
02		1736 N		1474	-0-	-262		-0-		694	1	780	3	N	-0-					-0-			
03		2163 N		2163	-0-	-0-		-0-		747	1	1416	3	N	-0-					-0-			
04		2040 N		1345	-0-	-695		-0-		676	1	669	3	N	-0-					-0-			
05		2149 N		2149	-0-	-0-		-0-		619	1	1530	3	N	-0-					-0-			
06		2040 N		1681	-0-	-359		-0-		649	1	1032	3	N	-0-					-0-			
*07		1740 N		1740	-0-	-0-		-0-		442	1	1298	3	N	-0-					-0-			

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)													CAPACITY				CNTY: DIMMIT															
//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020 WELL #: 8038													NON-ASSOCIATED				RRCID -> 232742				COMPL. DATE 01/28/2008				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4236 - 4256			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
BRISCOE (5140)													WELL #: 8024				RRCID -> 235763				COMPL. DATE 08/14/2007				TOTAL DEPTH 5000				PERF. 4241 - 4285			
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-								
BRISCOE													WELL #: 43				RRCID -> 235889				COMPL. DATE 02/27/2008				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 4462 - 4480			
02		448	N	374	-0-	-74	-0-	-0-		176	1	198	3		N		-0-							855								
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							855								
04		515	N	515	-0-	-0-	-0-	-0-		259	1	256	3		N		-0-							855								
05		403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-							N		-0-							855								
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							855								
07		527	N	498	-0-	-29	-0-	-0-		127	1	371	3		N		-0-							855								
BRISCOE													WELL #: 8035				RRCID -> 237938				COMPL. DATE 02/04/2008				TOTAL DEPTH 5200				PERF. 4244 - 4270			
02		196	N	-0-	-0-	-196	-0-	-0-							N		-0-							82								
03		136	N	136	-0-	-0-	-0-	-0-		47	1	89	3		N		-0-							82								
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							82								
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							82								
06		1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-		758	1	1205	3		N		-0-							82								
*07		1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-		495	1	1451	3		N		-0-							82								
BRISCOE (5140)													WELL #: 8042				RRCID -> 241878				COMPL. DATE 06/16/2008				TOTAL DEPTH 5400				PERF. 4538 - 4582			
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
04	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-								
BRISCOE													WELL #: 44				RRCID -> 241882				COMPL. DATE 06/20/2008				TOTAL DEPTH 5500				PERF. 4935 - 4950			
02		700	N	643	-0-	-57	-0-	-0-		292	1	328	3		N		21	46	1					96								
03		744	N	675	-0-	-69	-0-	-0-		220	1	416	3		N		35	24	1					107								
04		647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-		319	1	316	3		N		11	24	1					94								
05		713	N	670	-0-	-43	-0-	-0-		183	1	452	3		N		32	47	1					79								
06		660	N	645	-0-	-15	-0-	-0-		234	1	371	3		N		36							115								
07		682	N	662	-0-	-20	-0-	-0-		162	1	474	3		N		24							139								

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE (5140)			//CONT.// 12018 666 252020 WELL #: 8045			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DIMMIT								
						RRCID -> 241896			COMPL. DATE 07/26/2008			TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #: 8046			RRCID -> 241898			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4650 - 4670					
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
BRISCOE (5140)			WELL #: 8047			RRCID -> 241904			COMPL. DATE 08/04/2008			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827								
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	46	1	52	3	N	-0-			-0-					-0-	
03	155 N	117	-0-	-38	-0-	40	1	77	3	N	-0-			-0-					-0-	
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	46	1	46	3	N	-0-			-0-					-0-	
05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	36	1	89	3	N	-0-			-0-					-0-	
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	46	1	73	3	N	-0-			-0-					-0-	
*07	194 N	194	-0-	-0-	-0-	49	1	145	3	N	-0-			-0-					-0-	
BRISCOE, DOLPH B			WELL #: 68			RRCID -> 241924			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5001 - 5068								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4921					N	NO RPT			-0-					-0-	
BRISCOE, CHIP "B"			WELL #: 47			RRCID -> 242022			COMPL. DATE 07/23/2007			TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4970 - 5056								
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					-0-	
BRISCOE			WELL #: 22			RRCID -> 243059			COMPL. DATE 05/07/2006			TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865								
02	1036 N	1016	-0-	-20	-0-	460	1	517	3	Y	35	174	1						96	
03	1209 N	977	-0-	-232	-0-	39	9	548	3	Y	127	172	1						51	
04	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	140	9	586	3	Y	77								128	
05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	592	1				110								238	
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	85	9	828	3	Y	17	164	1						91	
07	1302 N	1030	-0-	-272	-0-	335	1	628	3	Y	105								196	
						121	9													
						395	1													
						19	9													
						232	1													
						116	9													

BRISCOE RANCH (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"											CNTY: DIMMIT										
//CONT.// 12018 666 //CONT.// 252020 WELL #: 49											NON-ASSOCIATED										
CAPACITY																					
RRCID -> 243065											COMPL. DATE 06/26/2008										
TOTAL DEPTH 5810											PERF. 4852 - 4920										
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54		
BRISCOE											WELL #: 16										
RRCID -> 243066											COMPL. DATE 10/09/2008										
TOTAL DEPTH 5300											PERF. 4574 - 4581										
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BRISCOE											WELL #: 33										
RRCID -> 244586											COMPL. DATE 10/21/2008										
TOTAL DEPTH 5512											PERF. 4859 - 4877										
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	82	3	N	-0-					114		
03	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					114		
04	120	N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					114		
05	186	N	-0-	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-					114		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114		
*07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	67	3	N	-0-					114		
BRISCOE, CHIP A											WELL #: 69										
RRCID -> 244932											COMPL. DATE N/A										
TOTAL DEPTH 5520											PERF. 4873 - 4979										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRISCOE (5140)											WELL #: 8050										
RRCID -> 247629											COMPL. DATE 10/15/2008										
TOTAL DEPTH 6000											PERF. N/A										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRISCOE											WELL #: 34										
RRCID -> 249646											COMPL. DATE 01/22/2009										
TOTAL DEPTH 5500											PERF. N/A										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
BRISCOE (5140)											WELL #: 8013										
RRCID -> 251103											COMPL. DATE 08/19/2006										
TOTAL DEPTH 5150											PERF. 4495 - 4508										
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

BRISCOE RANCH (OLMOS)			//CONT.//		12018 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC			//CONT.//		252020												
BRISCOE (5140)			WELL #:		8032	RRCID -> 273158		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4837 - 4874					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		868 N	407	-0-	-461	-0-	-0-			192 1	215 3	N	N	-0-			-0-
03		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-			365 1	692 3	N	N	-0-			-0-
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	-0-			846 1	837 3	N	N	-0-			-0-
05		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-			590 1	1460 3	N	N	-0-			-0-
06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	-0-			993 1	1578 3	N	N	-0-			-0-
07		961 N	620	-0-	-341	-0-	-0-			158 1	462 3	N	N	-0-			-0-
BUCKLEY (EDWARDS)					12949 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978												
HARLE			WELL #:		1	RRCID -> 147413		COMPL. DATE 01/22/1994		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10324 - 10372					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
CAGE (ESCONDIDO)					14597 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK							
RAM RIVER RESOURCES, INC.					689327												
SHAMROCK-CAGE			WELL #:		1089	RRCID -> 066569		COMPL. DATE 04/27/1976		TOTAL DEPTH 2700		PERF. N/A					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (JACKSON)					14866 333	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
TROTTER-HOWLING & HATTAWAY					871290												
CLAUNCH, B. C.			WELL #:		3	RRCID -> 000087		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 418 - 428					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
CALLIHAM, SOUTH (1100)					14866 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
ELBO CO., THE					246610												
WHITMIRE, W. A.			WELL #:		1	RRCID -> 000091		COMPL. DATE 12/10/1956		TOTAL DEPTH 1138		PERF. 1094 - 1102					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
SCHROEDER PRODUCTION LLC					756299												
HOUSE, H. D. "B"			WELL #:		1	RRCID -> 098627		COMPL. DATE 06/10/1979		TOTAL DEPTH 1125		PERF. N/A					
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	N	NO RPT			-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100)															14866 666					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MCMULLEN				
SCHROEDER PRODUCTION LLC															756299																			
SCHROEDER															WELL #: 1					RRCID -> 139851					COMPL. DATE 11/08/1991					TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1103 - 1105				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE																				
0								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE																				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
CAMPANA, SOUTH (COLE 1800)															15146 148					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MCMULLEN				
TRIUM, LTD.															871159																			
DRIGGS, J. P. "A"															WELL #: 9					RRCID -> 109909					COMPL. DATE 08/10/1990					TOTAL DEPTH 1989 PERF. 1748 - 1762				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
CAMPANA, SOUTH (GOVT. WELLS 2600)															15146 259					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MCMULLEN				
G. & M. ENERGY COMPANY															292290																			
HARRIS, L.															WELL #: 1					RRCID -> 000099					COMPL. DATE 10/12/1957					TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
CAMPANA, SOUTH (LOMA NOVIA 2700)															15146 370					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
TEXAS, LES & CO.															846666																			
EBERT GAS UNIT															WELL #: 1A					RRCID -> 094297					COMPL. DATE 05/26/1981					TOTAL DEPTH 3208 PERF. 2796 - 2800				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT		-0-																				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT		-0-																				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT		-0-																				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT		-0-																				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT		-0-																				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1836						N	NO RPT		-0-																				
CAMPANA, S. (QUEEN CITY 5900)															15146 444					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MCMULLEN				
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327																			
EDRINGTON, H. C. EST. -I-															WELL #: 31					RRCID -> 090536					COMPL. DATE 08/18/1983					TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3932 - 5902				
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-																				

CAMPANA, SOUTH (REKLAW 7850) HURD ENTERPRISES, LTD. MARTIN STATE GAS UNIT															15146 500 419886	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 1															RRCID -> 281518	COMPL.	DATE 09/28/2016	TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 7892	-	8006				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
02		19348	13077	-0-	-6271		69398	12629	2	448	9	N	407		356	1			215							
03		69398	16166	-0-	-53232		16166	15660	2	506	9	N	460		525	1			150							
04		15420	12308	-0-	-3112		13054	11963	2	345	9	N	314		354	1			110							
05		15934	8964	-0-	-6970		6084	8795	2	169	9	N	154		177	1			87							
06		15420	7901	-0-	-7519		-0-	7694	2	207	9	N	188		179	1			96							
07		15934	5184	-0-	-10750		-0-	5088	2	96	9	N	87						183							
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCOTT FOUNDATION															15146 530 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 5															RRCID -> 202556	COMPL.	DATE 06/25/2004	TOTAL	DEPTH 10074	PERF. 7916	-	7924				
02		28 #	-0-	-0-	-28		-0-					N	-0-						-0-							
03		31 #	-0-	-0-	-31		-0-					N	-0-						-0-							
04		30 #	-0-	-0-	-30		-0-					N	-0-						-0-							
05		2 #	-0-	-0-	-2		-0-					N	-0-						-0-							
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-							
07		0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-							
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 7,900) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCOTT FOUNDATION															15146 555 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 1															RRCID -> 193524	COMPL.	DATE 08/18/2007	TOTAL	DEPTH 8400	PERF. 7950	-	7970				
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-							
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-							
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/01/2017 - W/O TO 01-260477																										
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,200) HURD ENTERPRISES, LTD. P. KYNETTE UNIT															15146 629 419886	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 1															RRCID -> 264588	COMPL.	DATE 10/26/2011	TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10116	-	10138				
02		15204 X	13020	-0-	-2184		-0-	12810	2	210	9	N	191		180	1			131							
03		16554 X	13917	-0-	-2637		-0-	13709	2	208	9	N	189		178	1			142							
04		16020 X	13413	-0-	-2607		-0-	13213	2	200	9	N	182		178	1			146							
05		16554 X	16195	-0-	-359		-0-	15928	2	267	9	N	243		178	1			211							
06		19428 X	19428	-0-	-0-		-0-	19134	2	294	9	N	267		357	1			121							
*07		17939 X	17939	-0-	-0-		-0-	17678	2	261	9	N	237		177	1			181							
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 10,400) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"															15146 645 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 33															RRCID -> 096139	COMPL.	DATE 06/09/1981	TOTAL	DEPTH 15012	PERF.10385	-	10398				
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-							
03		664 N	664	-0-	-0-		-0-	353	1	311	2	N	-0-						-0-							
04		667 N	667	-0-	-0-		-0-	274	1	393	2	N	-0-						-0-							
05		593 N	593	-0-	-0-		-0-	360	1	233	2	N	-0-						-0-							
06		630 N	520	-0-	-110		-0-	316	1	204	2	N	-0-						-0-							
07		682 N	NO RPT	-0-	-682		-0-					N	NO RPT						-0-							
CAMPANA, SOUTH (WILCOX 11,200) PROLINE ENERGY RESOURCES INC EDRINGTON, H. C. EST. "I"															15146 710 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
WELL #: 32															RRCID -> 088329	COMPL.	DATE 02/29/1980	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11167	-	11212				
02		2492 #	-0-	-0-	-2492		-0-					N	-0-						74							
03		2666 #	142	-0-	-2524		-0-	76	1	66	2	N	-0-						74							
04		1740 #	784	-0-	-956		-0-	323	1	461	2	N	-0-						74							
05		1767 #	1587	-0-	-180		-0-	964	1	623	2	N	-0-						74							
06		2763 R	2763	-0-	-0-		-0-	1679	1	1084	2	N	-0-						74							
07		806 #	NO RPT	-0-	-806		-0-					N	NO RPT						74							

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300)				15146 740		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
GOUGER GU 4 0/A				WELL #: 4		RRCID -> 239186		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4336 - 4342							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD			AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1000 R	1000	-0-	-0-	-0-		898 3	102 9	N			93						282
03		1054 #	942	-0-	-112	-0-		866 3	76 9	N			69		169 1				182
04		1044 R	1044	-0-	-0-	-0-		945 3	99 9	N			90						272
05		1116 #	905	-0-	-211	-0-		4 1	827 3	N			67		168 1				171
								74 9											
06		1080 #	857	-0-	-223	-0-		752 3	105 9	N			95		1 8				265
07		1116 #	855	-0-	-261	-0-		765 3	90 9	N			82		165 1				182
CAMPANA, SOUTH (1450)				15146 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
GOUGER G/U #4 0/A				WELL #: 2 H		RRCID -> 083780		COMPL. DATE 06/26/1979		TOTAL DEPTH 7660		PERF. 1435 - 1455							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
JAMEX, INC.				429659															
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 1		RRCID -> 260477		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 1324 - 1510							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
SCOTT FOUNDATION				WELL #: 2		RRCID -> 194339		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 1484 - 1487							
02	2744 X	2107	-0-	-637	-0-	-0-		55 1	2052 2	N		-0-							-0-
03	3038 X	2243	-0-	-795	-0-	-0-		2243 2		N		-0-							-0-
04	2940 X	2229	-0-	-711	-0-	-0-		153 1	2076 2	N		-0-							-0-
05	3007 X	2453	-0-	-554	-0-	-0-		128 1	2325 2	N		-0-							-0-
06	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	-0-		289 1	2474 2	N		-0-							-0-
*07	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	-0-		179 1	2974 2	N		-0-							-0-
CAMPANA, SOUTH (1500)				15146 785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN									
ATLAS OPERATING LLC				036587															
KYNETTE, P.				WELL #: 29		RRCID -> 121180		COMPL. DATE 04/30/1986		TOTAL DEPTH 6378		PERF. 1487 - 1497							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
GOUGER GAS UNIT NO 4 0/A				WELL #: 7		RRCID -> 132133		COMPL. DATE 09/21/1989		TOTAL DEPTH 3009		PERF. 1490 - 1502							
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		240 3			N	-0-							1
03	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-		297 3	1 9	N		1		1 1					1
04	420 N	136	-0-	-284	-0-	-0-		136 3		N		-0-							1
05	279 N	56	-0-	-223	-0-	-0-		56 3		N		-0-		1 1					-0-
06	300 N	111	-0-	-189	-0-	-0-		110 3	1 9	N		1							1
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-		265 3		N		-0-							1

CAMPANA, SOUTH (1500)				//CONT.//	15146 785	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
OILTON RESOURCES, INC.					621012													
SCHOELLER, KATE				WELL #:	3	RRCID -> 187257		COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 3106		PERF. 1530 - 1534						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CAMPANA, SOUTH (1600)					15146 814	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313													
GOUGER GAS UNIT NO. 4				WELL #:	8	RRCID -> 130823		COMPL. DATE 04/25/1989		TOTAL DEPTH 3022		PERF. 1606 - 1622						
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
OILTON RESOURCES, INC.					621012													
SCHOELLER, KATE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 135805		COMPL. DATE 07/31/1990		TOTAL DEPTH 3050		PERF. 1630 - 1635						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
TRIUM, LTD.					871159													
DRIGGS, R. P.				WELL #:	10	RRCID -> 135800		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 2009		PERF. 1594 - 1626						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
CAMPANERO (CANYON)					15153 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS				
PENWELL ENERGY, INC.					652943													
MOODY				WELL #:	1003	RRCID -> 164371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 2465 - 3280						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2017 - P/A 07/31/17																		
RIO-TEX, INC.					712930													
MOODY				WELL #:	1	RRCID -> 076843		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 2288 - 3333						
02		28 N	22	-0-	-6	-0-		1	1	21	2	N	-0-				-0-	
03		31 N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	2	N	-0-				-0-	
04		38 N	38	-0-	-0-	-0-		2	1	36	2	N	-0-				-0-	
05		31 N	27	-0-	-4	-0-		2	1	25	2	N	-0-				-0-	
06		30 N	20	-0-	-10	-0-		1	1	19	2	N	-0-				-0-	
07		31 N	19	-0-	-12	-0-		1	1	18	2	N	-0-				-0-	

CAMPANERO (CANYON)		//CONT.//		15153 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
RIO-TEX, INC.		//CONT.//		712930													
MOODY		WELL #:		4		RRCID -> 076844		COMPL. DATE 03/18/1978		TOTAL	DEPTH	4638	PERF. 3158	-	3285		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10 N	7	-0-	-3	-0-		1	1	6	2	N	-0-					-0-
03	13 N	11	-0-	-2	-0-		1	1	10	2	N	-0-					-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		1	1	8	2	N	-0-					-0-
06	11 N	6	-0-	-5	-0-		1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	13 N	6	-0-	-7	-0-		1	1	5	2	N	-0-					-0-

MOODY		WELL #:		6		RRCID -> 076845		COMPL. DATE 04/16/1978		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 2235	-	3193		
02	3 N	1	-0-	-2	-0-		1	2			N	-0-					-0-
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
04	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-
06	3 N	2	-0-	-1	-0-		2	2			N	-0-					-0-
07	5 N	2	-0-	-3	-0-		2	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #:		3		RRCID -> 077109		COMPL. DATE 04/06/1978		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 2263	-	3875		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOODY		WELL #:		5		RRCID -> 077558		COMPL. DATE 10/01/2011		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 3046	-	3196		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOODY		WELL #:		8		RRCID -> 085380		COMPL. DATE 11/13/1979		TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 2309	-	3347		
02	11 N	4	-0-	-7	-0-		4	2			N	-0-					-0-
03	12 N	6	-0-	-6	-0-		6	2			N	-0-					-0-
04	11 N	11	-0-	-0-	-0-		1	1	10	2	N	-0-					-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-					-0-
06	6 N	3	-0-	-3	-0-		3	2			N	-0-					-0-
07	11 N	3	-0-	-8	-0-		3	2			N	-0-					-0-

MOODY, DENMAN		WELL #:		7		RRCID -> 085505		COMPL. DATE 10/30/1979		TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3286	-	3453		
02	8 N	5	-0-	-3	-0-		5	2			N	-0-					-0-
03	12 N	8	-0-	-4	-0-		8	2			N	-0-					-0-
04	12 N	12	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	-0-					-0-
05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2			N	-0-					-0-
06	8 N	4	-0-	-4	-0-		4	2			N	-0-					-0-
07	12 N	4	-0-	-8	-0-		4	2			N	-0-					-0-

MOODY		WELL #:		B 1		RRCID -> 097028		COMPL. DATE 12/10/1980		TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 2234	-	2333		
02	28 N	13	-0-	-15	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
04	30 N	25	-0-	-5	-0-		1	1	24	2	N	-0-					-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-		1	1	16	2	N	-0-					-0-
06	30 N	13	-0-	-17	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-
07	31 N	13	-0-	-18	-0-		1	1	12	2	N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON)			//CONT.//		15153 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: EDWARDS									
RIO-TEX, INC.			//CONT.//		712930															
MOODY			WELL #:		702	RRCID -> 152330		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		4101 PERF. 3186 - 3330							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		1120 N	1033	-0-	-87	-0-				62 1	971 2	N		-0-					-0-	
03		1209 N	1143	-0-	-66	-0-				69 1	1074 2	N		-0-					-0-	
04		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-				89 1	1397 2	N		-0-					-0-	
05		1147 N	1098	-0-	-49	-0-				66 1	1032 2	N		-0-					-0-	
06		1110 N	1013	-0-	-97	-0-				61 1	952 2	N		-0-					-0-	
07		1550 N	1003	-0-	-547	-0-				60 1	943 2	N		-0-					-0-	
MOODY			WELL #:		205	RRCID -> 154945		COMPL. DATE		12/08/1994	TOTAL DEPTH		3996 PERF. 3467 - 3632							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
CAMPANERO, N. (CANYON)					15156 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: EDWARDS									
PENWELL ENERGY, INC.					652943															
MOODY			WELL #:		1C	RRCID -> 146202		COMPL. DATE		10/21/1991	TOTAL DEPTH		3680 PERF. 3513 - 3533							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2017 - P/A 08/03/17																				
CARON RANCH (1300)					15840 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
CHALLENGER OIL INC					152379															
CARON			WELL #:		2	RRCID -> 125827		COMPL. DATE		07/14/1987	TOTAL DEPTH		3708 PERF. 1293 - 1297							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CARRIZO					15906 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN									
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC					781915															
R. BRACKEN			WELL #:		42w	RRCID -> 267041		COMPL. DATE		05/05/2011	TOTAL DEPTH		5547 PERF. 4900 - 5160							
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

CARRIZO (ESCONDIDO 1350) CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEST, G.W.				15906 300 190005 WELL #: 8	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
				RRCID -> 265245	COMPL. DATE 04/08/2011	TOTAL DEPTH 3682	PERF. 1600	-	1650							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO, S. (OLMOS 2700) KYP0 EAGLE ONE SERVICES, LLC MORGAN ET AL				15911 800 479222 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DIMMIT									
				RRCID -> 272524	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 3250	PERF. 2790	-	3200							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) ENERGYQUEST II, LLC BRISCOE, DOLPH "B"				16340 500 252020 WELL #: 110	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT									
				RRCID -> 241733	COMPL. DATE 02/05/2008	TOTAL DEPTH 5810	PERF. 4824	-	4838							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE, DOLPH "B"				WELL #: 105	RRCID -> 241887	COMPL. DATE 01/11/2008	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4922	-	4942						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. GATES RANCH				499978 WELL #: 1	RRCID -> 059872	COMPL. DATE 11/15/1973	TOTAL DEPTH 5392	PERF. N/A								
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A"				WELL #: 1208	RRCID -> 059990	COMPL. DATE 05/18/2001	TOTAL DEPTH 5375	PERF. 4853	-	5040						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2017 - P/A 03/22/17																

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #:		10	RRCID -> 061190	COMPL. DATE 01/07/1975	TOTAL DEPTH 5424	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GATES RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 061257	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/30/2017 - PLUGGED 03/30/17									
GATES RANCH "A"		WELL #:		1217	RRCID -> 061989	COMPL. DATE 01/16/1975	TOTAL DEPTH 5402	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2017 - P/A 03/14/17									
GATES RANCH		WELL #:		1225	RRCID -> 063696	COMPL. DATE 07/27/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GATES RANCH		WELL #:		1190	RRCID -> 064782	COMPL. DATE 11/21/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		2208	RRCID -> 065101	COMPL. DATE 09/04/1975	TOTAL DEPTH 5362	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2017 - PLUGGED 03/27/17									
GATES RANCH		WELL #:		2202	RRCID -> 065516	COMPL. DATE 01/19/1976	TOTAL DEPTH 5276	PERF. N/A	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2017 - PLUGGED 04/07/17									
GATES RANCH "A"		WELL #:		2203	RRCID -> 065829	COMPL. DATE 11/10/1975	TOTAL DEPTH 5350	PERF. N/A	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978					
GATES RANCH		WELL #: 2217		RRCID -> 071943	COMPL. DATE 03/10/1977	TOTAL DEPTH 5750	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2017 - P/A 03/07/17									
GATES RANCH		WELL #: 2225		RRCID -> 072909	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 5700	PERF. N/A		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH		WELL #: 2218		RRCID -> 075300	COMPL. DATE 01/05/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4986 - 5059		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104	Y	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104	Y	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104	Y	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104	Y	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	104	Y	NO RPT	-0-	
GATES RANCH "A"		WELL #: 1207		RRCID -> 076693	COMPL. DATE 01/31/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 4938 - 5054		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/01/2017 - PLUGGED 04/01/17									
GATES RANCH		WELL #: 3202		RRCID -> 084933	COMPL. DATE 10/25/1979	TOTAL DEPTH 5590	PERF. 4992 - 4998		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/05/2017 - P/A 04/05/17									
COTULLA		WELL #: 5797		RRCID -> 090526	COMPL. DATE 04/17/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5333 - 5470		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
COTULLA		WELL #: 5788		RRCID -> 090528	COMPL. DATE 06/14/2013	TOTAL DEPTH 5550	PERF. 5300 - 5476		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

CATARINA, SW. (OLMOS)		//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: DIMMIT		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
GATES RANCH		WELL #:		1074	RRCID -> 092178	COMPL. DATE 02/03/1981	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4816	-	4832
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		3217	RRCID -> 099402	COMPL. DATE 04/12/1982	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4880	-	4914
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2017 - P/A 03/01/17										
GATES RANCH		WELL #:		1236	RRCID -> 117968	COMPL. DATE 05/14/1985	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5271	-	5326
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		1030	RRCID -> 191282	COMPL. DATE 03/28/2002	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4746	-	4762
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					3
GATES RANCH "A"		WELL #:		5208	RRCID -> 204706	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4852	-	4886
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/17/2017 - P/A 03/17/17										
GATES "0" TR3		WELL #:		2	RRCID -> 220308	COMPL. DATE 01/03/2006	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5433	-	5501
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COTULLA RANCH		WELL #:		9	RRCID -> 251845	COMPL. DATE 02/07/2009	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5143	-	6370
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//		16340 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DIMMIT			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978												
GATES "0" TR3				WELL #:		3	RRCID -> 253106		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5360 - 5416					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-		111	1	1148	3	N	-0-			43			
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-		138	1	1536	3	N	-0-			43			
04	1290 N	433	-0-	-857	-0-		40	1	393	3	N	-0-			43			
05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-		113	1	1238	3	N	-0-			43			
06	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		123	1	1346	3	N	-0-			43			
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-						N	NO RPT			43			
GATES "0" TR3				WELL #:		4	RRCID -> 256538		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 6475		PERF. 5358 - 5398					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20			
GATES 0 TR2				WELL #:		3	RRCID -> 257900		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 5090 - 5120					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9			
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9			
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9			
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9			
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			9			
GATES 0 TR2				WELL #:		4	RRCID -> 272850		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 6532		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
GATES 0 TR2				WELL #:		5H	RRCID -> 282048		COMPL. DATE 02/23/2017		TOTAL DEPTH 5864		PERF. 6665 - 8479					
02	0	31611	-0-	31611	31611	1080	1	29346	3	N	1077	1054	1	5 8	18			
						1185	9											
03	0	127342	-0-	127342	158953	3697	1	120753	3	N	2629	2572	1		75			
						2892	9											
04	255297 X	96344	-0-	-158953	-0-	1680	1	93153	3	N	1374	1400	1	1 8	48			
						1511	9											
05	191983 X	86347	-0-	-105636	-0-	2127	1	83429	3	N	719	687	1		80			
						791	9											
06	185790 X	58763	-0-	-127027	-0-	1052	1	57203	3	N	462	490	1		52			
						508	9											
07	191983 X	NO RPT	-0-	-191983	-0-					N	NO RPT				52			
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				728883														
BRISCOE RANCH				WELL #:		8	RRCID -> 060455		COMPL. DATE 12/26/1974		TOTAL DEPTH 5270		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-			

CATARINA, SW. (OLMOS)				//CONT.//	16340 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DIMMIT						
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP				//CONT.//	728883												
BRISCOE RANCH				WELL #:	21	RRCID -> 077561	COMPL. DATE 05/09/1978	TOTAL DEPTH 4898	PERF. 4810	-	4828						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE RANCH				WELL #:	25	RRCID -> 083966	COMPL. DATE 11/11/1978	TOTAL DEPTH 5700	PERF. 4846	-	4855						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE RANCH				WELL #:	27	RRCID -> 089836	COMPL. DATE 08/14/1980	TOTAL DEPTH 5128	PERF. 4952	-	4960						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
BRISCOE RANCH				WELL #:	39	RRCID -> 206695	COMPL. DATE 01/10/2005	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 4746	-	4821						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
SOUTH COAST OIL & GAS CO.				802633													
STUMBERG				WELL #:	5	RRCID -> 095640	COMPL. DATE 09/20/1981	TOTAL DEPTH 4720	PERF. 4626	-	4648						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CATARINA, SW. (OLMOS N-3 STRAY)				16340 610	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WEBB							
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC				916954													
PETTY, O. S.				WELL #:	534	RRCID -> 130356	COMPL. DATE 09/09/1987	TOTAL DEPTH 5850	PERF. 5129	-	5283						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/04/2017 - P/A 06/04/17																	

CATARINA, SW (SAN MIGUEL OIL)										16340 801	ASSOCIATED	49B	CNTY: WEBB				
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC										916954							
PETTY, O. S. A-2										WELL #: 1006	RRCID -> 138087	COMPL. DATE 10/20/1986	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5504	-	5680
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/10/2017 - P/A 06/10/17							

PETTY, O.S.				WELL #:	76	RRCID ->	138735	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5446	-	5658
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2017 - P/A 06/12/17															

PETTY, O.S.				WELL #:	806	RRCID ->	271301	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	5761	PERF.	5575	-	5618
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y		-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED															
				06/09/2017 - P/A 06/09/17											

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)										16340 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
ENERGYQUEST II, LLC										252020						
BRISCOE (5140)										WELL #: 1	RRCID -> 216202	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4992	- 5043
02	280 N	236	-0-	-44	-0-	94	1	106	3	N	33					110
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	104	1	196	3	N	27	55	1			82
04	300 N	168	-0-	-132	-0-	30	9	77	3	N	13					95
05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	14	9	208	3	N	14					109
06	360 N	188	-0-	-172	-0-	84	1	108	3	N	11	54	1			66
07	186 N	133	-0-	-53	-0-	15	9	69	3	N	37					103
						68	1									
						12	9									
						23	1									
						41	9									

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										499978						
GATES RANCH										WELL #: 1031	RRCID -> 077562	COMPL. DATE 06/11/1978	TOTAL DEPTH	5509	PERF. 5290	- 5400
02	T. A.	1142	-0-	1142	2557	111	1	1031	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.	1443	-0-	1443	4000	70	1	1373	3	Y	-0-					-0-
04	4322 X	322	-0-	-4000	-0-	87	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	166	1	1611	3	Y	-0-					-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	127	1	1362	3	Y	-0-					-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH										WELL #: 2031	RRCID -> 078970	COMPL. DATE 09/14/1978	TOTAL DEPTH	5654	PERF. 5353	- 5448
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS)		//CONT.//		16340 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
GATES RANCH		WELL #:		3031	RRCID -> 079444		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5653 PERF. 5247 - 5532		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - PLUGGED 04/10/17														
GATES RANCH		WELL #:		1030	RRCID -> 080747		COMPL. DATE		01/30/2001	TOTAL DEPTH		5550 PERF. 5320 - 5352		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GATES RANCH		WELL #:		4031	RRCID -> 083204		COMPL. DATE		05/19/1979	TOTAL DEPTH		6000 PERF. 5162 - 5320		
02	T. A.	491	-0-	491	920	47	1	444	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	653	-0-	653	1573	32	1	621	3	Y	-0-			-0-
04	1708 X	135	-0-	-1573	-0-	37	1	98	3	Y	-0-			-0-
05	922 N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-			-0-
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	71	1	754	3	Y	-0-			-0-
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRISCOE/HULSMAN		WELL #:		1706	RRCID -> 164852		COMPL. DATE		06/11/1997	TOTAL DEPTH		5837 PERF. 5666 - 5690		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES RANCH "A"		WELL #:		3031	RRCID -> 194612		COMPL. DATE		04/03/2003	TOTAL DEPTH		5600 PERF. 5353 - 5419		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GATES N TR5		WELL #:		180	RRCID -> 275469		COMPL. DATE		02/25/2015	TOTAL DEPTH		6114 PERF. 5872 - 5880		
02	83245 X	83245	-0-	-0-	-0-	2926	1	79441	3	N	798	938	1	155
						878	9							
03	88511 X	88511	-0-	-0-	-0-	2603	1	85025	3	N	803	746	1	212
						883	9							
04	81120 X	81120	-0-	-0-	-0-	1420	1	78742	3	N	871	753	1	330
						958	9							
05	80027 X	80027	-0-	-0-	-0-	1964	1	77019	3	N	949	1104	1	174
						1044	9						1 8	
06	79380 X	74505	-0-	-4875	-0-	1330	1	72320	3	N	777	736	1	215
						855	9							
07	82026 X	NO RPT	-0-	-82026	-0-					N	NO RPT			215

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																					
GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36	58	1			-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

SM ENERGY COMPANY BRISCOE -A-										788997											
WELL #: 630										RRCID -> 078768				COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201							
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
04	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC PETTY, O. S.										916954											
WELL #: 207										RRCID -> 078527				COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5400 - 5446							
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2017 - P/A 06/18/2017																					

PETTY, O. S.										WELL #: 407				RRCID -> 085935				COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5374 - 5540			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2017 - P/A 06/15/2017																					

PETTY, O. S.										WELL #: 607				RRCID -> 086071				COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5262 - 5330			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2017 - P/A 07/11/17																					

PETTY, O. S.										WELL #: 208				RRCID -> 095343				COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5402 - 5567			
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-				
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2017 - P/A 07/13/2017																					

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DIMMIT											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																					
PETTY, O. S. "A"										WELL #:	2035	RRCID ->	098628	COMPL. DATE	01/24/1982	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5635	-	5694
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE						
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
NO RPT												NO RPT									
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/31/2017	-	P/A	07/31/17								
PETTY, O. S.										WELL #:	109	RRCID ->	111166	COMPL. DATE	05/14/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5421	-	5466
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/28/2017	-	P/A	06/28/17								
PETTY, O. S.										WELL #:	308	RRCID ->	111185	COMPL. DATE	05/02/1984	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5600	-	5666
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
NO RPT												NO RPT									
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/15/2017	-	P/A	07/15/2017								
PETTY, O. S.										WELL #:	204	RRCID ->	114012	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5478	-	5536
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
NO RPT												NO RPT									
PETTY, O. S.										WELL #:	305A	RRCID ->	114262	COMPL. DATE	12/08/1984	TOTAL DEPTH	5970	PERF.	5518	-	5622
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
NO RPT												NO RPT									
PETTY RANCH										WELL #:	9027	RRCID ->	163106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5520	PERF.	5208	-	5254
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-						
NO RPT												NO RPT									
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/25/2017	-	P/A	07/25/17								

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																
PETTY RANCH WELL #: 708 RRCID -> 165363 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 5727 PERF. 5461 - 5509																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2017 - P/A 07/27/17																

PETTY RANCH WELL #: 309 RRCID -> 173844 COMPL. DATE 04/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5458 - 5512																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2017 - P/A 06/26/17																

PETTY RANCH WELL #: 705 RRCID -> 174327 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5490 - 5610																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2017 - P/A 06/20/17																

PETTY RANCH WELL #: 805 RRCID -> 174953 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 5520 - 5666																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2017 - P/A 06/22/17																

PETTY RANCH WELL #: 9034 RRCID -> 176730 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5670 - 5764																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2017 - P/A 06/02/17																

PETTY RANCH WELL #: 908 RRCID -> 178559 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5310 - 5406																
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/19/2017 - P/A 07/19/17																

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT																			
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954																			
PETTY RANCH WELL #: 1008										RRCID ->	180621	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5345	-	5431
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/21/2017 - P/A 07/21/17									
PETTY RANCH WELL #: 1206										RRCID ->	184778	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	5750	PERF.	5563	-	5581
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/06/2017 - P/A 06/06/17									
PETTY RANCH WELL #: 404										RRCID ->	185060	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	5800	PERF.	5578	-	5676
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PETTY RANCH WELL #: 8025										RRCID ->	186008	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5320	-	5460
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										07/17/2017 - P/A 07/17/17									
PETTY RANCH WELL #: 1035										RRCID ->	201492	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	5830	PERF.	5588	-	5666
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
PETTY RANCH WELL #: 1208										RRCID ->	206686	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5416	-	5428
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/24/2017 - P/A 06/24/17									

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT														
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954														
PETTY RANCH WELL #: 504 RRCID -> 208501 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5564 - 5628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CATCLAW (OLMOS) 16343 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
MCR OPERATING GROUP 555857														
MORO CREEK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 138912 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 3986 - 3991														
02	140 N	100	-0-	-40	-0-	100	1			N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-			-0-
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	49	1			N	-0-			-0-
*06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-			-0-
*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	1			N	-0-			-0-
CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265														
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
JENNINGS EXPLORATION COMPANY 431265														
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHAPPAROSA (OLMOS) 17093 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402														
CHAPARROSA RANCH WELL #: 54 RRCID -> 160092 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1760 - 1765														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-			-0-
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

CHARLOTTE (ESCONDIDO B)				17248 572	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261														
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	6	RRCID -> 214314		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 4522 - 5314						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-			48 1	637 2	2	N	-0-					-0-	
03	703 N	703	-0-	-0-	-0-			49 1	654 2	2	N	-0-					-0-	
04	750 N	438	-0-	-312	-0-			28 1	410 2	2	N	-0-					-0-	
05	744 N	283	-0-	-461	-0-			20 1	263 2	2	N	-0-					-0-	
06	690 N	188	-0-	-502	-0-			13 1	175 2	2	N	-0-					-0-	
07	465 N	197	-0-	-268	-0-			14 1	183 2	2	N	-0-					-0-	
CHARLOTTE, E. (OLMOS)				17249 500	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ATASCOSA					
VANGUARD OPERATING, LLC				881585														
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	6	RRCID -> 214312		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5222 - 5314						
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHEROKEE (NAVARRO)				17466 333	ASSOCIATED				49B				CNTY: MILAM					
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC				787180														
EASTWOOD				WELL #:	2	RRCID -> 273924		COMPL. DATE 02/16/2014		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 3602 - 3632						
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CHICON LAKE				17668 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: MEDINA					
COLE, L. R. & SONS				167090														
COLE, L. R. & SONS				WELL #:	1	RRCID -> 087519		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 1442		PERF. 1377 - 1398						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (GEORGETOWN)				17876 249	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK					
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.				174017														
CHITTIM, ANNIE E. (115)				WELL #:	7MJ	RRCID -> 053971		COMPL. DATE 11/08/1972		TOTAL DEPTH 2845		PERF. N/A						
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-			293 2			N	-0-					-0-	
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-			301 2			N	-0-					-0-	
04	318 N	318	-0-	-0-	-0-			318 2			N	-0-					-0-	
05	364 N	364	-0-	-0-	-0-			364 2			N	-0-					-0-	
*06	336 N	336	-0-	-0-	-0-			336 2			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #:	14JC	RRCID -> 056203		COMPL. DATE 06/25/1973		TOTAL DEPTH 7245		PERF. N/A						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CHITTIM (GEORGETOWN)				//CONT.//	17876 249	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC					254263													
CHITTIM					WELL #: 1187	RRCID -> 177494				COMPL. DATE 11/04/1999				TOTAL DEPTH 6230 PERF. 3335 - 3345				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PATTERSON ENERGY CORPORATION					643402													
BRISCOE SANER					WELL #: 3047	RRCID -> 193138				COMPL. DATE 12/18/2002				TOTAL DEPTH 5425 PERF. 2646 - 2660				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	98						416
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	74						490
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	67						557
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	86						643
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						643
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						643
CHITTIM (4900)					17876 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017													
CHITTIM, ANNIE E.					WELL #: 14JT	RRCID -> 056202				COMPL. DATE 06/25/1973				TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A				
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-						-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-						-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-						-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-						-0-
*06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
CHITTIM (5000)					17876 608	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MAVERICK				
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.					174017													
WRIGHT, TULETA CHITTIM					WELL #: 6	RRCID -> 034408				COMPL. DATE 04/01/1964				TOTAL DEPTH 6039 PERF. 5150 - 5160				
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-						65
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-						65
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-						65
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-						65
*06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-						65
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						65
CHITTIM, ANNIE E. -PJ-					WELL #: 3	RRCID -> 053735				COMPL. DATE 08/08/1972				TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5106 - 5114				
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-						-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-						-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-						-0-
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-						-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC					254263													
CHITTIM					WELL #: 2130	RRCID -> 179623				COMPL. DATE 11/08/2000				TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5151				
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	3	N	-0-						-0-
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	1			N	-0-						-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	1			N	-0-						-0-
*05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	1			N	-0-						-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	1			N	-0-						-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CHITTIM (5000)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM														
WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	3	N	-0-			-0-
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	3	N	-0-			-0-
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	24	1	68	3	N	-0-			-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	1			N	-0-			-0-
*06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	1			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM														
WELL #: 3129HC RRCID -> 230545 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4552 - 8377														
02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	25	1	134	3	N	-0-			-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	N	-0-			-0-
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	38	1	89	3	N	-0-			-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	1			N	-0-			-0-
*06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	1			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM (5400)														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: 1141 RRCID -> 094675 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5408 - 5423														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM (5600)														
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.														
CHITTIM, ANNIE E.														
WELL #: R 17 RRCID -> 000127 COMPL. DATE 12/17/1962 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5538 - 5546														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WRIGHT, TULETA CHITTIM														
WELL #: 5 U RRCID -> 030575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7186 PERF. 5580 - 6038														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, ANNIE E. -KJ-														
WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A														
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-			-0-
05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			-0-
*06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK													
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017													
CHITTIM, ANNIE E., (LJ) WELL #: 8 RRCID -> 055877 COMPL. DATE 06/28/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-		40
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2		N	-0-		40
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2		N	-0-		40
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-		30	2		N	-0-		40
*06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2		N	-0-		40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		40
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 21 RRCID -> 096975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5456 - 5467													
02	240 N	240	-0-	-0-	-0-		240	2		N	-0-		-0-
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-		189	2		N	-0-		-0-
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-		131	2		N	-0-		-0-
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-		250	2		N	-0-		-0-
*06	270 N	270	-0-	-0-	-0-		270	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572													
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-		-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-		-0-
04	20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	2		N	-0-		-0-
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-		169	2		N	-0-		-0-
*06	40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM WELL #: 23 RRCID -> 125094 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5383 - 5393													
02	308 N	284	-0-	-24	-0-		284	2		N	-0-		-0-
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-		511	2		N	-0-		-0-
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-		560	2		N	-0-		-0-
05	707 N	707	-0-	-0-	-0-		707	2		N	-0-		-0-
*06	388 N	388	-0-	-0-	-0-		388	2		N	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514													
02	1344 X	1094	-0-	-250	-0-		1094	2		N	-0-		52
03	1488 X	1460	-0-	-28	-0-		1460	2		N	-0-		52
04	1860 X	1602	-0-	-258	-0-		1602	2		N	-0-		52
05	1922 X	837	-0-	-1085	-0-		837	2		N	-0-		52
06	1380 X	693	-0-	-687	-0-		693	2		N	-0-		52
07	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT		52
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226													
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: R 1 RRCID -> 000124 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5200 - 5210													
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CHITTIM (5600)		//CONT.// 17876 684		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
DOLPHIN PETROLEUM, LP		//CONT.// 222226															
CHITTIM, ANNIE E.		WELL #: X 1		RRCID -> 000125		COMPL. DATE 01/23/1963		TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 S	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		254263															
CHITTIM		WELL #: 3		RRCID -> 000128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5600 - 6638			
02	854 N	854	-0-	-0-	-0-	137	1	717	3	N	-0-					-0-	
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	1			N	-0-					-0-	
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	1			N	-0-					-0-	
*05	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	1			N	-0-					-0-	
*06	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	1			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHITTIM		WELL #: 5		RRCID -> 000129		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5572 - 6638			
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHITTIM		WELL #: 6		RRCID -> 000130		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5600 - 5609			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHITTIM G		WELL #: 1104		RRCID -> 220307		COMPL. DATE 04/10/2006		TOTAL DEPTH		5675		PERF. 5506 - 5607					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	1			N	-0-					-0-	
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	1			N	-0-					-0-	
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	1			N	-0-					-0-	
*06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	1			N	-0-					-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHITTIM (7000 SLIGO)		17876 836		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK									
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.		174017															
WRIGHT, TULETA CHITTIM		WELL #: 5 L		RRCID -> 030574		COMPL. DATE 03/27/1963		TOTAL DEPTH		7186		PERF. 7090 - 7186					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CHITTIM, E. (RODESSA 5300)				17877 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MAVERICK			
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC				254263									
CHITTIM, ANNIE E.				WELL #: 1421	RRCID -> 093061	COMPL. DATE 04/06/1981	TOTAL	DEPTH	5903	PERF. 5291	-	5311	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	532 X	293	-0-	-239	-0-	47 1	246 3	N	-0-				-0-
03	589 X	348	-0-	-241	-0-	2 1	346 3	N	-0-				-0-
04	390 X	301	-0-	-89	-0-	45 1	256 3	N	-0-				-0-
05	403 X	178	-0-	-225	-0-	178 1		N	-0-				-0-
06	300 X	108	-0-	-192	-0-	108 1		N	-0-				-0-
07	310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				-0-
CHITTIM RANCH													
				WELL #: 1	RRCID -> 162930	COMPL. DATE 05/06/1997	TOTAL	DEPTH	7250	PERF. 5278	-	5288	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	141 N	141	-0-	-0-	-0-	19 1	122 3	Y	-0-				-0-
04	120 N	99	-0-	-21	-0-	24 1	75 3	Y	-0-				-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 1		Y	-0-				-0-
*06	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 1		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHITTIM RANCH													
				WELL #: 1291	RRCID -> 162996	COMPL. DATE 04/10/1997	TOTAL	DEPTH	7798	PERF. 5086	-	5290	
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	44 1	234 3	Y	-0-				-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	22 1	209 3	Y	-0-				-0-
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	21 1	253 3	Y	-0-				-0-
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 1		Y	-0-				-0-
*06	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 1		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHITTIM RANCH													
				WELL #: 1431	RRCID -> 163096	COMPL. DATE 04/16/1997	TOTAL	DEPTH	6697	PERF. 5131	-	5328	
02	616 N	616	-0-	-0-	-0-	99 1	517 3	Y	-0-				-0-
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	150 1	270 3	Y	-0-				-0-
04	660 N	658	-0-	-2	-0-	88 1	570 3	Y	-0-				-0-
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 1		Y	-0-				-0-
*06	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 1		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHITTIM RANCH													
				WELL #: 1582	RRCID -> 167679	COMPL. DATE 03/02/1998	TOTAL	DEPTH	5706	PERF. 5318	-	5337	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	127 1	143 3	Y	-0-				-0-
*05	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 1		Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHITTIM RANCH													
				WELL #: 1292	RRCID -> 168194	COMPL. DATE 03/05/1998	TOTAL	DEPTH	5835	PERF. 5012	-	5221	
02	292 N	292	-0-	-0-	-0-	47 1	245 3	Y	-0-				-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	6 1	369 3	Y	-0-				-0-
04	371 N	371	-0-	-0-	-0-	10 1	361 3	Y	-0-				-0-
*05	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406 1		Y	-0-				-0-
*06	366 N	366	-0-	-0-	-0-	366 1		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
CHITTIM RANCH													
				WELL #: 1581	RRCID -> 170673	COMPL. DATE 08/30/1998	TOTAL	DEPTH	5802	PERF. 5371	-	5390	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	51 1	417 3	Y	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	39 1	441 3	Y	-0-				-0-
*05	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 1		Y	-0-				-0-
*06	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 1		Y	-0-				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	177	1	930	3	N	-0-			-0-
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	311	1	1102	3	N	-0-			-0-
04	1560 N	341	-0-	-1219	-0-	138	1	203	3	N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613														
02	666 X	666	-0-	-0-	-0-	107	1	559	3	N	-0-			-0-
03	713 X	544	-0-	-169	-0-	124	1	420	3	N	-0-			-0-
04	780 X	61	-0-	-719	-0-	6	1	55	3	N	-0-			-0-
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			-0-
06	720 X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713														
02	1624 X	737	-0-	-887	-0-	118	1	619	3	N	-0-			-0-
03	1798 X	1330	-0-	-468	-0-	41	1	1289	3	N	-0-			-0-
04	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	1136	1	1289	3	N	-0-			-0-
*05	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-	1957	1			N	-0-			-0-
*06	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	1			N	-0-			-0-
07	806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144														
02	756 X	431	-0-	-325	-0-	69	1	362	3	N	-0-			-0-
03	837 X	617	-0-	-220	-0-	66	1	551	3	N	-0-			-0-
04	780 X	640	-0-	-140	-0-	43	1	597	3	N	-0-			-0-
05	806 X	617	-0-	-189	-0-	617	1			N	-0-			-0-
06	750 X	627	-0-	-123	-0-	627	1			N	-0-			-0-
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088														
02	1428 X	1211	-0-	-217	-0-	194	1	1017	3	N	-0-			-0-
03	1581 X	1204	-0-	-377	-0-	34	1	1170	3	N	-0-			-0-
04	1410 X	1132	-0-	-278	-0-	38	1	1094	3	N	-0-			-0-
05	1426 X	1316	-0-	-110	-0-	1316	1			N	-0-			-0-
06	1380 X	1043	-0-	-337	-0-	1043	1			N	-0-			-0-
07	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977														
02	756 X	482	-0-	-274	-0-	77	1	405	3	N	-0-			-0-
03	775 X	429	-0-	-346	-0-	216	1	213	3	N	-0-			-0-
04	750 X	420	-0-	-330	-0-	226	1	194	3	N	-0-			-0-
*05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	1			N	-0-			-0-
*06	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	1			N	-0-			-0-
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1652 X	961	-0-	-691	-0-	154	1	807	3	N	-0-			-0-
03	1767 X	1045	-0-	-722	-0-	274	1	771	3	N	-0-			-0-
04	1680 X	1208	-0-	-472	-0-	111	1	1097	3	N	-0-			-0-
05	1643 X	1221	-0-	-422	-0-	1221	1			N	-0-			-0-
06	1590 X	1176	-0-	-414	-0-	1176	1			N	-0-			-0-
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1144H RRCID -> 195714 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 8733														
02	728 X	427	-0-	-301	-0-	68	1	359	3	N	-0-			-0-
03	775 X	448	-0-	-327	-0-	5	1	443	3	N	-0-			-0-
04	914 X	914	-0-	-0-	-0-	461	1	453	3	N	-0-			-0-
*05	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-			-0-
*06	964 X	964	-0-	-0-	-0-	964	1			N	-0-			-0-
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1159H RRCID -> 196021 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5495 - 8479														
02	1708 X	1061	-0-	-647	-0-	170	1	891	3	N	-0-			-0-
03	1891 X	1163	-0-	-728	-0-	293	1	870	3	N	-0-			-0-
04	1770 X	1522	-0-	-248	-0-	66	1	1456	3	N	-0-			-0-
05	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	1602	1			N	-0-			-0-
*06	1740 X	1487	-0-	-253	-0-	1487	1			N	-0-			-0-
07	1178 X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2141 RRCID -> 196504 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5441 - 8462														
02	1008 X	628	-0-	-380	-0-	100	1	528	3	N	-0-			-0-
03	1116 X	658	-0-	-458	-0-	62	1	596	3	N	-0-			-0-
04	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	856	1	720	3	N	-0-			-0-
*05	1232 X	1232	-0-	-0-	-0-	1232	1			N	-0-			-0-
*06	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	1			N	-0-			-0-
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626														
02	420 X	263	-0-	-157	-0-	42	1	221	3	N	-0-			-0-
03	465 X	312	-0-	-153	-0-	148	1	164	3	N	-0-			-0-
04	390 X	298	-0-	-92	-0-	134	1	164	3	N	-0-			-0-
05	403 X	382	-0-	-21	-0-	382	1			N	-0-			-0-
*06	1515 X	1515	-0-	-0-	-0-	1515	1			N	-0-			-0-
07	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483														
02	1288 X	1025	-0-	-263	-0-	164	1	861	3	N	-0-			-0-
03	1426 X	1244	-0-	-182	-0-	357	1	887	3	N	-0-			-0-
04	1350 X	1189	-0-	-161	-0-	302	1	887	3	N	-0-			-0-
*05	1202 X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	1			N	-0-			-0-
*06	1110 X	1107	-0-	-3	-0-	1107	1			N	-0-			-0-
07	1147 X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461														
02	672 X	516	-0-	-156	-0-	83	1	433	3	N	-0-			-0-
03	744 X	730	-0-	-14	-0-	162	1	568	3	N	-0-			-0-
04	720 X	702	-0-	-18	-0-	134	1	568	3	N	-0-			-0-
05	682 X	587	-0-	-95	-0-	587	1			N	-0-			-0-
*06	660 X	101	-0-	-559	-0-	101	1			N	-0-			-0-
07	558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2444 X	2444	-0-	-0-	-0-	391	1	2053	3	N	-0-			-0-
03	1900 X	1900	-0-	-0-	-0-	326	1	1574	3	N	-0-			-0-
04	1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	326	1	1024	3	N	-0-			-0-
*05	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	1294	1			N	-0-			-0-
*06	2610 X	1319	-0-	-1291	-0-	1319	1			N	-0-			-0-
07	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807														
02	1904 X	584	-0-	-1320	-0-	93	1	491	3	N	-0-			-0-
03	1271 X	528	-0-	-743	-0-	92	1	436	3	N	-0-			-0-
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	1845	1	1448	3	N	-0-			-0-
*05	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	2370	1			N	-0-			-0-
*06	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1669	1			N	-0-			-0-
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997														
02	840 X	760	-0-	-80	-0-	122	1	638	3	N	-0-			-0-
03	930 X	834	-0-	-96	-0-	116	1	718	3	N	-0-			-0-
04	900 X	466	-0-	-434	-0-	252	1	214	3	N	-0-			-0-
05	930 X	695	-0-	-235	-0-	695	1			N	-0-			-0-
*06	900 X	601	-0-	-299	-0-	601	1			N	-0-			-0-
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619														
02	700 X	627	-0-	-73	-0-	100	1	527	3	N	-0-			-0-
03	1085 X	544	-0-	-541	-0-	117	1	427	3	N	-0-			-0-
04	1050 X	549	-0-	-501	-0-	112	1	437	3	N	-0-			-0-
05	775 X	512	-0-	-263	-0-	512	1			N	-0-			-0-
*06	660 X	451	-0-	-209	-0-	451	1			N	-0-			-0-
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984														
02	1708 X	1420	-0-	-288	-0-	227	1	1193	3	N	-0-			-0-
03	1891 X	1622	-0-	-269	-0-	108	1	1514	3	N	-0-			-0-
04	1800 X	1136	-0-	-664	-0-	379	1	757	3	N	-0-			-0-
05	1829 X	1036	-0-	-793	-0-	1036	1			N	-0-			-0-
*06	1770 X	1552	-0-	-218	-0-	1552	1			N	-0-			-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622														
02	336 X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
04	360 X	246	-0-	-114	-0-	39	1	207	3	N	-0-			-0-
05	341 X	315	-0-	-26	-0-	315	1			N	-0-			-0-
*06	351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	1			N	-0-			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261														
02	476 X	411	-0-	-65	-0-	66	1	345	3	N	-0-			-0-
03	496 X	447	-0-	-49	-0-	45	1	402	3	N	-0-			-0-
04	510 X	424	-0-	-86	-0-	21	1	403	3	N	-0-			-0-
05	527 X	250	-0-	-277	-0-	250	1			N	-0-			-0-
*06	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1540 X	1373	-0-	-167	-0-	220	1	1153	3	N	-0-			-0-
03	1643 X	1344	-0-	-299	-0-	29	1	1315	3	N	-0-			-0-
04	1620 X	1425	-0-	-195	-0-	52	1	1373	3	N	-0-			-0-
05	1674 X	1356	-0-	-318	-0-	1356	1			N	-0-			-0-
*06	1620 X	1262	-0-	-358	-0-	1262	1			N	-0-			-0-
07	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121														
02	924 X	797	-0-	-127	-0-	128	1	669	3	N	-0-			-0-
03	1023 X	863	-0-	-160	-0-	1	1	862	3	N	-0-			-0-
04	990 X	788	-0-	-202	-0-	77	1	711	3	N	-0-			-0-
05	1023 X	453	-0-	-570	-0-	453	1			N	-0-			-0-
06	990 X	415	-0-	-575	-0-	415	1			N	-0-			-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943														
02	1680 X	1437	-0-	-243	-0-	230	1	1207	3	N	-0-			-0-
03	1860 X	1685	-0-	-175	-0-	168	1	1517	3	N	-0-			-0-
04	1770 X	1616	-0-	-154	-0-	99	1	1517	3	N	-0-			-0-
05	1829 X	1572	-0-	-257	-0-	1572	1			N	-0-			-0-
*06	1770 X	1511	-0-	-259	-0-	1511	1			N	-0-			-0-
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851														
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	52	1	274	3	N	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	393	1	613	3	N	-0-			-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-	382	1	394	3	N	-0-			-0-
*05	684 N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-			-0-
*06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	1			N	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100														
02	1120 X	761	-0-	-359	-0-	122	1	639	3	N	-0-			-0-
03	1240 X	965	-0-	-275	-0-	151	1	814	3	N	-0-			-0-
04	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	779	1	815	3	N	-0-			-0-
*05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	1			N	-0-			-0-
*06	960 X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			-0-
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705														
02	1652 X	1507	-0-	-145	-0-	241	1	1266	3	N	-0-			-0-
03	1827 X	1827	-0-	-0-	-0-	711	1	1116	3	N	-0-			-0-
04	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	634	1	1116	3	N	-0-			-0-
*05	1722 X	1722	-0-	-0-	-0-	1722	1			N	-0-			-0-
*06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	1			N	-0-			-0-
07	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263														
CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1988 X	1704	-0-	-284	-0-	273	1	1431	3	N	-0-			-0-
03	2139 X	1999	-0-	-140	-0-	280	1	1719	3	N	-0-			-0-
04	2010 X	1865	-0-	-145	-0-	146	1	1719	3	N	-0-			-0-
*05	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	1			N	-0-			-0-
*06	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	1			N	-0-			-0-
07	1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-
CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK														
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263														
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHOKO CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
CSL EXPLORATION, LP 191804														
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF. 13544 - 13708														
02	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
03	8060	7865	-0-	-195	-0-	7865	2			N	-0-			-0-
04	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-			-0-
05	8060	7603	-0-	-457	-0-	7603	2			N	-0-			-0-
06	7800	6650	-0-	-1150	-0-	6650	2			N	-0-			-0-
*07	8680	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-			-0-
CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA														
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402														
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320														
02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
03	589 X	525	-0-	-64	-0-	525	2			N	-0-			-0-
04	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			-0-
05	667 X	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-			-0-
06	1800 X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-
CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
FLIELLER, JEROME JR. WELL #: 2 RRCID -> 102468 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 5874 - 5904														
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REED, D. P. WELL #: 1 RRCID -> 222595 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5785 - 5799														
02	28 R	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-			33
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-			33
04	44 R	44	-0-	-0-	-0-	33	2	11	9	N	10			43
05	31 #	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-			43
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			43
07	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			43

CINDY ANN (AUSTIN CHALK)														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.														
FLIELLER, JEROME, JR.														
WELL #: 1 RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915														
CNTY: WILSON														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	28 #	20	-0-	-8	-0-	20	2	N	-0-				131	
03	93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-				131	
04	30 #	23	-0-	-7	-0-	23	2	N	-0-				131	
05	31 #	12	-0-	-19	-0-	12	2	N	-0-				131	
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				131	
07	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT				131	
COOKE (EDWARDS LIME)														
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.														
COTULLA SWD														
WELL #: 1 RRCID -> 271394 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 5242 - 5394														
CNTY: LA SALLE														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326														
02	1036 N	662	-0-	-374	-0-	662	2	N	-0-				-0-	
03	1023 N	601	-0-	-422	-0-	601	2	N	-0-				-0-	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	2	N	-0-				-0-	
05	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	2	N	-0-				-0-	
06	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2	N	-0-				-0-	
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT				-0-	
PXP COOKE, C. N., -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273														
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2	N	-0-				-0-	
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	2	N	-0-				-0-	
04	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2	N	-0-				-0-	
05	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2	N	-0-				-0-	
06	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	4291	2	N	-0-				-0-	
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT				-0-	
COOKE NO. 24 UNIT														
WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281														
02	196 N	29	-0-	-167	-0-	29	2	N	-0-				-0-	
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-				-0-	
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-				-0-	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-				-0-	
06	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2	N	-0-				-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT				-0-	
PXP COOKE, C. N.														
WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279														
02	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2	N	-0-				-0-	
03	1271 N	1134	-0-	-137	-0-	1133	2	N	1	1	8		-0-	
04	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-			N	-0-				-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)				//CONT.//	20336 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
COOKE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 146886		COMPL. DATE 09/19/1993		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10263 - 10396							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	560 N	429	-0-	-131	-0-	429	2					N	-0-	28	1			2	
03	589 N	473	-0-	-116	-0-	473	2					N	-0-					2	
04	390 N	342	-0-	-48	-0-	342	2					N	-0-					2	
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	344	2			1	9	N	1	1	8			2	
*06	450 N	318	-0-	-132	-0-	317	2			1	9	N	1	1	8			2	
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-							N	NO RPT					2	

COOKE "B"				WELL #:	1	RRCID -> 148735		COMPL. DATE 02/23/1994		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10286 - 10416							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	1	1	8			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

CARTWRIGHT "A"				WELL #:	1	RRCID -> 151609		COMPL. DATE 09/17/1994		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10288 - 10416							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:	2	RRCID -> 151682		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10496		PERF.10264 - 10470							
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2			N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-							N	NO RPT					-0-	

GEORGE "A"				WELL #:	1	RRCID -> 151834		COMPL. DATE 10/06/1994		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10272 - 10400							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COOKE, C. N. TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 163606		COMPL. DATE 04/04/1997		TOTAL DEPTH 10507		PERF.10248 - 10396							
02	2380 X	1651	-0-	-729	-0-	278	1	1373	2			N	-0-					-0-	
03	2635 X	1593	-0-	-1042	-0-	1593	2					N	-0-					-0-	
04	2550 X	1591	-0-	-959	-0-	1591	2					N	-0-					-0-	
05	2139 X	1746	-0-	-393	-0-	20	1	1726	2			N	-0-					-0-	
06	1770 X	1331	-0-	-439	-0-	174	1	1157	2			N	-0-					-0-	
07	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-							N	NO RPT					-0-	

MARTIN "A"				WELL #:	1	RRCID -> 165508		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10315 - 10492							
02	560 N	252	-0-	-308	-0-	42	1	210	2			N	-0-					-0-	
03	961 N	144	-0-	-817	-0-	144	2					N	-0-					-0-	
04	540 N	47	-0-	-493	-0-	47	2					N	-0-					-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2					N	-0-					-0-	
06	150 N	1	-0-	-149	-0-	1	2					N	-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-							N	NO RPT					-0-	

COOKE (EDWARDS LIME)		//CONT.//		20336 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
HIXON		WELL #:		1	RRCID -> 176535		COMPL. DATE 02/28/2000		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10210 - 10228			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	476 N	199	-0-	-277	-0-	34	1	165	2	N	-0-			7
03	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-			7
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	322	2	13	9	N	12	19	1	-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-	6	1	490	2	N	-0-			-0-
06	528 N	528	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	-0-			-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-

THORNTON "H"				WELL #:	1	RRCID -> 193944		COMPL. DATE 12/02/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10378 - 12731		
02	790 X	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-			-0-
03	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-			-0-
04	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			Y	-0-			-0-
05	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			Y	-0-			-0-
06	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
07	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-

THRONTON "H"				WELL #:	2	RRCID -> 196299		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 12635		PERF.10125 - 12635		
02	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-			-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-			-0-
06	90 N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE B-1 UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 201965		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 10386		PERF.10265 - 10375		
02	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	8439	2			Y	-0-			-0-
03	7623 X	7623	-0-	-0-	-0-	7622	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
04	7350 X	6771	-0-	-579	-0-	6771	2			Y	-0-			-0-
05	9285 X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			Y	-0-			-0-
06	9030 X	8830	-0-	-200	-0-	8830	2			Y	-0-			-0-
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			-0-

COOKE "A"				WELL #:	2	RRCID -> 203295		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10200 - 10350		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SUTTON PRODUCING CORP.				831283										
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 150288		COMPL. DATE 05/06/1994		TOTAL DEPTH 13218		PERF. N/A		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COOKE (WILCOX 4100)				20336 625	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
COOKE NO. 25 UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 205596	COMPL. DATE 03/01/2004	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4088	-	4093						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-		44 2	100 9	N		91	94 1				7
03	62 #	14	-0-	-48	-0-		14 2		N		-0-					7
04	60 #	-0-	-0-	-60	-0-				N		-0-					7
05	133 R	133	-0-	-0-	-0-		112 2	21 9	N		19					26
06	150 #	99	-0-	-51	-0-		45 2	54 9	N		49	60 1				15
07	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-				N		NO RPT					15
COOKE (WILCOX 4600)				20336 875	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LA SALLE							
SUTTON PRODUCING CORP.				831283												
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 176727	COMPL. DATE 05/06/1994	TOTAL DEPTH 13218	PERF. 4644	-	4654						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3546				N		-0-					-0-
COOKE (WILCOX 5000)				20336 886	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
BAY ROCK CORP.				057850												
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3				WELL #: 1	RRCID -> 057515	COMPL. DATE 01/23/1974	TOTAL DEPTH 5350	PERF. 4920	-	4925						
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
COOKE RANCH (OLMOS)				20355 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
C. N. COOKE "B" UNIT				WELL #: 28B	RRCID -> 203301	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7712	-	7914						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL)				20383 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY				596636												
LORETTA				WELL #: 1	RRCID -> 182450	COMPL. DATE 02/21/2002	TOTAL DEPTH 2407	PERF. 2282	-	2295						
02	1288 N	1215	-0-	-73	-0-		1215 2		N		-0-					-0-
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2		N		-0-					-0-
04	1290 N	1288	-0-	-2	-0-		1288 2		N		-0-					-0-
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-		1441 2		N		-0-					-0-
06	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		1370 2		N		-0-					-0-
*07	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-		1395 2		N		-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636 JENKINS WELL #: 6301										NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
										RRCID ->	197359	COMPL. DATE	08/24/2006	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 2017 - 2019		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
BOWERMASTER "46" WELL #: 1 RRCID -> 198228 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2138 - 2154																		
02	486 N	486	-0-		-0-		-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	535 N	535	-0-		-0-		-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	510 N	499	-0-		-11		-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	549 N	549	-0-		-0-		-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	523 N	523	-0-		-0-		-0-	523	2			N	-0-					-0-
*07	531 N	531	-0-		-0-		-0-	531	2			N	-0-					-0-
BOWERMASTER "46" WELL #: 2 RRCID -> 201474 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1995 - 2010																		
02	507 N	507	-0-		-0-		-0-	507	2			N	-0-					-0-
03	589 N	556	-0-		-33		-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	559 N	559	-0-		-0-		-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	629 N	629	-0-		-0-		-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	637 N	637	-0-		-0-		-0-	637	2			N	-0-					-0-
*07	808 N	808	-0-		-0-		-0-	808	2			N	-0-					-0-
BOWERMASTER "46" WELL #: 3 RRCID -> 201477 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2291 PERF. 2110 - 2136																		
02	812 N	799	-0-		-13		-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899 N	863	-0-		-36		-0-	863	2			N	-0-					-0-
04	840 N	833	-0-		-7		-0-	833	2			N	-0-					-0-
05	909 N	909	-0-		-0-		-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	855 N	855	-0-		-0-		-0-	855	2			N	-0-					-0-
*07	879 N	879	-0-		-0-		-0-	879	2			N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 6201 RRCID -> 202666 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 2490 PERF. 2346 - 2377																		
02	746 N	746	-0-		-0-		-0-	746	2			N	-0-					-0-
03	824 N	824	-0-		-0-		-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	758 N	758	-0-		-0-		-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	820 N	820	-0-		-0-		-0-	820	2			N	-0-					-0-
06	796 N	796	-0-		-0-		-0-	796	2			N	-0-					-0-
*07	808 N	808	-0-		-0-		-0-	808	2			N	-0-					-0-
JENKINS WELL #: 6303 RRCID -> 202919 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 2142 - 2165																		
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
BOWERMASTER "47 1/2" WELL #: 1 RRCID -> 203269 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2086 - 2104																		
02	308 N	274	-0-		-34		-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	341 N	298	-0-		-43		-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	315 N	315	-0-		-0-		-0-	315	2			N	-0-					-0-
05	346 N	346	-0-		-0-		-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	312 N	312	-0-		-0-		-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	341 N	324	-0-		-17		-0-	324	2			N	-0-					-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) //CONT.// 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS									
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636																			
JENKINS WELL #: 6304										RRCID -> 206725	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 2360	PERF. 2193	-	2219				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BOWERMASTER					WELL #: 4702		RRCID -> 229940		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 2283		PERF. 2650		-		4397		
02	2688	N	2387	-0-	-301	-0-	2387	2				N	-0-					-0-	
03	3038	N	2710	-0-	-328	-0-	2710	2				N	-0-					-0-	
04	2700	N	2597	-0-	-103	-0-	2597	2				N	-0-					-0-	
05	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2				N	-0-					-0-	
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2				N	-0-					-0-	
*07	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2				N	-0-					-0-	
JENKINS					WELL #: 583		RRCID -> 230711		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 2262		PERF. 2653		-		4897		
02	2856	X	247	-0-	-2609	-0-	247	2				N	-0-					-0-	
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	2				N	-0-					-0-	
04	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2				N	-0-					-0-	
05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	2				N	-0-					-0-	
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2				N	-0-					-0-	
07	3255	X	3165	-0-	-90	-0-	3165	2				N	-0-					-0-	
JENKINS					WELL #: 584		RRCID -> 230722		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 2258		PERF. 2249		-		2298		
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2				N	-0-					-0-	
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2				N	-0-					-0-	
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2				N	-0-					-0-	
05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2				N	-0-					-0-	
06	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	2				N	-0-					-0-	
*07	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5520	2				N	-0-					-0-	
JENKINS					WELL #: 6203		RRCID -> 243047		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 2528		PERF. 2363		-		2400		
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-					-0-	
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2				N	-0-					-0-	
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2				N	-0-					-0-	
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2				N	-0-					-0-	
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2				N	-0-					-0-	
*07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2				N	-0-					-0-	
JENKINS					WELL #: 5901		RRCID -> 251278		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 2554		PERF. 2398		-		2498		
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2				N	-0-					-0-	
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2				N	-0-					-0-	
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2				N	-0-					-0-	
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2				N	-0-					-0-	
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2				N	-0-					-0-	
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2				N	-0-					-0-	
JENKINS					WELL #: 6302A		RRCID -> 251294		COMPL. DATE 07/20/2008		TOTAL DEPTH 2372		PERF. 2294		-		2326		
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	372	2				N	-0-					-0-	
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2				N	-0-					-0-	
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	2				N	-0-					-0-	
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2				N	-0-					-0-	
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2				N	-0-					-0-	
07	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	2				N	-0-					-0-	

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475				NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636											
BOWERMASTER				WELL #: 4752		RRCID -> 252791		COMPL. DATE 11/18/2005		TOTAL DEPTH 2196	
										PERF. 2570 - 5080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	2	N	-0-	-0-	-0-
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2	N	-0-	-0-	-0-
04	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2	N	-0-	-0-	-0-
05	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2	N	-0-	-0-	-0-
06	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	5299	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2	N	-0-	-0-	-0-

BOWERMASTER				WELL #: 4704		RRCID -> 253520		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 2947	
										PERF. 2800 - 2823	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-

JENKINS				WELL #: 585		RRCID -> 255014		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2600	
										PERF. 2328 - 2354	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-
03	496 N	466	-0-	-30	-0-	466	2	N	-0-	-0-	-0-
04	480 N	412	-0-	-68	-0-	412	2	N	-0-	-0-	-0-
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2	N	-0-	-0-	-0-
06	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS				WELL #: 586		RRCID -> 255052		COMPL. DATE 07/18/2009		TOTAL DEPTH 2673	
										PERF. 2296 - 2330	
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-	-0-	-0-
03	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-	-0-	-0-
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2	N	-0-	-0-	-0-
05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2	N	-0-	-0-	-0-
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS				WELL #: 5902		RRCID -> 258665		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 2690	
										PERF. 2458 - 2478	
02	896 N	867	-0-	-29	-0-	867	2	N	-0-	-0-	-0-
03	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2	N	-0-	-0-	-0-
04	900 N	477	-0-	-423	-0-	477	2	N	-0-	-0-	-0-
05	961 N	518	-0-	-443	-0-	518	2	N	-0-	-0-	-0-
06	810 N	483	-0-	-327	-0-	483	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS				WELL #: 6205		RRCID -> 263561		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 2690	
										PERF. 2462 - 2474	
02	672 N	573	-0-	-99	-0-	573	2	N	-0-	-0-	-0-
03	744 N	623	-0-	-121	-0-	623	2	N	-0-	-0-	-0-
04	690 N	614	-0-	-76	-0-	614	2	N	-0-	-0-	-0-
05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2	N	-0-	-0-	-0-
06	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-	-0-	-0-

JENKINS				WELL #: 5903		RRCID -> 263583		COMPL. DATE 09/22/2011		TOTAL DEPTH 2640	
										PERF. 2354 - 2366	
02	616 N	570	-0-	-46	-0-	570	2	N	-0-	-0-	-0-
03	682 N	622	-0-	-60	-0-	622	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	575	-0-	-55	-0-	575	2	N	-0-	-0-	-0-
05	620 N	461	-0-	-159	-0-	461	2	N	-0-	-0-	-0-
06	600 N	460	-0-	-140	-0-	460	2	N	-0-	-0-	-0-
07	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	2	N	-0-	-0-	-0-

COOL WATER RANCH (WLFC "A" COAL) // CONT. // 20383 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: EDWARDS				
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY // CONT. // 596636														
JENKINS WELL #: 5904 RRCID -> 270136 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2351 - 2371														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	784 N	706	-0-	-78	-0-	706	2			N	-0-			-0-
03	837 N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-			-0-
04	780 N	669	-0-	-111	-0-	669	2			N	-0-			-0-
05	775 N	768	-0-	-7	-0-	768	2			N	-0-			-0-
06	720 N	706	-0-	-14	-0-	706	2			N	-0-			-0-
*07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6207 RRCID -> 270137 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 2581 PERF. 2364 - 2398														
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-			-0-
04	1110 N	904	-0-	-206	-0-	904	2			N	-0-			-0-
05	1147 N	943	-0-	-204	-0-	943	2			N	-0-			-0-
06	960 N	866	-0-	-94	-0-	866	2			N	-0-			-0-
07	930 N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-			-0-

JENKINS WELL #: 6306H RRCID -> 270275 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 2240 PERF. 2960 - 3662														
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			-0-
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
04	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
05	918 N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-			-0-
06	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-			-0-
*07	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 6001 RRCID -> 270507 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 2589 - 2605														
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-			-0-
03	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-			-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-			-0-
06	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			-0-
*07	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 1603 RRCID -> 271383 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 4444 PERF. 2188 - 2198														
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-			-0-
03	279 N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-			-0-
04	270 N	243	-0-	-27	-0-	243	2			N	-0-			-0-
05	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			-0-
06	240 N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-			-0-
07	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			-0-

HYDE WELL #: 5901 RRCID -> 272787 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 4545 PERF. 2482 - 2498														
02	1848 N	1830	-0-	-18	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
03	2015 N	1944	-0-	-71	-0-	1944	2			N	-0-			-0-
04	1950 N	1320	-0-	-630	-0-	1320	2			N	-0-			-0-
05	2015 N	876	-0-	-1139	-0-	876	2			N	-0-			-0-
06	1890 N	831	-0-	-1059	-0-	831	2			N	-0-			-0-
07	1364 N	848	-0-	-516	-0-	848	2			N	-0-			-0-

PATTERSON WELL #: 3205 RRCID -> 272789 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 2296 PERF. 2010 - 2018														
02	336 N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-			-0-
03	341 N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-			-0-
04	300 N	242	-0-	-58	-0-	242	2			N	-0-			-0-
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-			-0-
06	270 N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	248 N	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-			-0-

CORN (OLMOS D-2)			20629 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FRIO		
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.			681459					
HITZFELDER			WELL #: 1	RRCID -> 194342	COMPL. DATE 09/19/1997	TOTAL DEPTH 3244	PERF. 2530 - 2550	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153			29
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153		NO RPT	29
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	153		NO RPT	29
COUSINS (QUEEN CITY 5740)			21172 200	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN		
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.			647284					
ROOS, L. W.			WELL #: 6	RRCID -> 220990	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 5744 - 5749	
02	532 #	136	-0-	-396	-0-	130 2	6 9	176
03	589 #	231	-0-	-358	-0-	220 2	11 9	186
04	570 #	260	-0-	-310	-0-	260 2		186
05	302 R	302	-0-	-0-	-0-	302 2		186
06	326 R	326	-0-	-0-	-0-	326 2		14
07	279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-		NO RPT	14
COUSINS (SLICK-WILCOX)			21172 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO.			729060					
COUSINS			WELL #: 1	RRCID -> 172575	COMPL. DATE 03/08/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7285 - 7298	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
COUSINS			WELL #: 2	RRCID -> 173405	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH 7996	PERF. 7286 - 7296	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	-0-
CROSS-S-RANCH (ELAINE)			21865 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
CML EXPLORATION, LLC			120648					
PRITCHETT			WELL #: 1	RRCID -> 266220	COMPL. DATE 11/08/2011	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 4084 - 4093	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			163
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			163
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			163
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			163
EL INDIO OPERATING CO., INC.			250179					
MEDINA STATION			WELL #: 1	RRCID -> 122482	COMPL. DATE 10/03/1986	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 4232 - 4236	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	73

CROWTHER (5600)		22030 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
REA OIL & GAS, INC.		695743							
JAMBERS, GEORGE		WELL #:		RRCID -> 115182		COMPL. DATE 08/03/1984		TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	31
PLUGGED AND ABANDONED 08/21/1996									
DAN COBBS (WILCOX, LO.)		22924 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931							
DUSEK		WELL #:		RRCID -> 220302		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
STRIDDE, HERBERT		WELL #:		RRCID -> 156797		COMPL. DATE 08/04/2010		TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SIERRA RESOURCES, LLC		780233							
LARRY MILES		WELL #:		RRCID -> 268955		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	27		N	-0-	189
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	27		N	NO RPT	189
DARSEY (SAN MIGUEL-A)		23185 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
GILLEY, SAM D.		306100							
JESSEE		WELL #:		RRCID -> 105329		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1788 - 1792	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

DARSEY (SAN MIGUEL-B)														
GILLEY, SAM D.														
JESSEE														
23185 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
306100														
WELL #: 1 T RRCID -> 105330 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1887 PERF. 1809 - 1813														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE JORIA (OLMOS)														
RHD HOLDINGS, L.L.C.														
WEST														
23658 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
704799														
WELL #: 1 RRCID -> 160658 COMPL. DATE 08/19/1996 TOTAL DEPTH 3497 PERF. 2717 - 2735														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DE JORIA (REWORK SERPENTINE)														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.														
WEST														
23658 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
681459														
WELL #: 2 RRCID -> 159608 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 2894 PERF. 2748 - 2792														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEBBY (GOV'T WELLS)														
SCHROEDER PRODUCTION LLC														
WHITMIRE, W. A.														
23787 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN														
756299														
WELL #: 3 RRCID -> 148651 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 1020 PERF. 362 - 370														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.														
WELL #: 6 RRCID -> 149361 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1105 - 1110														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WHITMIRE, W. A.														
WELL #: 7 RRCID -> 151683 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 1172 PERF. 1092 - 1098														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	888					N	NO RPT			-0-

DEBBY (GOV'T WELLS)			//CONT.//		23787 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MCMULLEN									
SCHROEDER PRODUCTION LLC			//CONT.//		756299															
WHITMIRE, W.A.			WELL #:		8	RRCID -> 160736		COMPL. DATE 03/15/1996		TOTAL DEPTH 1160		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HOUSE, H.D. "B"					WELL #:	2	RRCID -> 214647		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 1165		PERF. 1098		-		1104			

02	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

TEXAS SECONDARY OIL CORPORATION					848010															
MATULA, ROBERT					WELL #:	1A	RRCID -> 147066		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 1300		PERF. 944		-		949			

02	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

WOOD, C.W.					936625															
WOODWARD, CHARLES					WELL #:	1	RRCID -> 116209		COMPL. DATE 12/12/1984		TOTAL DEPTH 1212		PERF. 942		-		945			

02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-	

DENT INGRAM (OLMOS 1)					24317 440	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DIMMIT									
L & J EXPLORATION, LLC					479852															
BOWMAN, RUTH MCLEAN					WELL #:	25	RRCID -> 074045		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 4000		PERF. N/A							

02	196 S	95	-0-		-101		-0-	95	2				N	-0-					-0-	
03	217 S	45	-0-		-172		-0-	45	2				N	-0-					-0-	
04	360 S	270	-0-		-90		-0-	270	2				N	-0-					-0-	
05	223 S	223	-0-		-0-		-0-	223	2				N	-0-					-0-	
06	182 S	182	-0-		-0-		-0-	182	2				N	-0-					-0-	
07	279 S	167	-0-		-112		-0-	167	2				N	-0-					-0-	

HITCHCOCK					WELL #:	1	RRCID -> 211031		COMPL. DATE 08/04/2005		TOTAL DEPTH 3952		PERF. 3683		-		3689			

02	1017 X	1017	-0-		-0-		-0-	1000	2	17	9		N	15					172	
03	1390 X	1390	-0-		-0-		-0-	1390	2				N	-0-					172	
04	1378 X	1378	-0-		-0-		-0-	1349	2	29	9		N	26	143	1			55	
05	1208 X	1208	-0-		-0-		-0-	1180	2	28	9		N	25					80	
06	1350 X	985	-0-		-365		-0-	985	2				N	-0-					80	
07	1426 X	812	-0-		-614		-0-	811	2	1	9		N	1					81	

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. GLASSCOCK															24462 600 240125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
WELL #: 2															RRCID -> 065688		COMPL. DATE 01/20/1976		TOTAL DEPTH 10850		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-			1996 2			N	-0-					-0-						
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-			1530 2			N	-0-					-0-						
05		970 N	970	-0-	-0-	-0-			970 2			N	-0-					-0-						
06		1920 N	1403	-0-	-517	-0-			1403 2			N	-0-					-0-						
07		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-						N	NO RPT					-0-						
GLASSCOCK, BERTHA															WELL #: 2		RRCID -> 067604		COMPL. DATE 07/08/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 0 - 10641	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BLED SOE															WELL #: 1		RRCID -> 068566		COMPL. DATE 08/16/1976		TOTAL DEPTH 11009		PERF. N/A	
02		271 N	271	-0-	-0-	-0-			271 2			N	-0-					-0-						
03		704 N	704	-0-	-0-	-0-			704 2			N	-0-					-0-						
04		625 N	625	-0-	-0-	-0-			625 2			N	-0-					-0-						
05		121 N	121	-0-	-0-	-0-			121 2			N	-0-					-0-						
*06		371 N	371	-0-	-0-	-0-			371 2			N	-0-					-0-						
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-						N	NO RPT					-0-						
GLASSCOCK, BERTHA															WELL #: 3		RRCID -> 068623		COMPL. DATE 09/29/1976		TOTAL DEPTH 10723		PERF. N/A	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BLED SOE															WELL #: B 1		RRCID -> 068870		COMPL. DATE 10/31/1976		TOTAL DEPTH 10820		PERF. N/A	
02		740 N	740	-0-	-0-	-0-			740 2			N	-0-					-0-						
03		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-			2600 2			N	-0-					-0-						
04		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-			2370 2			N	-0-					-0-						
05		497 N	497	-0-	-0-	-0-			497 2			N	-0-					-0-						
06		2190 N	1105	-0-	-1085	-0-			1105 2			N	-0-					-0-						
07		2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-						N	NO RPT					-0-						
GLASSCOCK, BERTHA															WELL #: 4A		RRCID -> 070687		COMPL. DATE 01/04/1977		TOTAL DEPTH 10300		PERF. N/A	
02		1372 N	1070	-0-	-302	-0-			1070 2			N	-0-					-0-						
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-			2325 2			N	-0-					-0-						
04		2785 N	2785	-0-	-0-	-0-			2785 2			N	-0-					-0-						
05		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-			2099 2			N	-0-					-0-						
06		2250 X	1679	-0-	-571	-0-			1679 2			N	-0-					-0-						
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						N	NO RPT					-0-						
GLASSCOCK, BERTHA															WELL #: 5		RRCID -> 070691		COMPL. DATE 12/30/1976		TOTAL DEPTH 10450		PERF. N/A	
02		984 N	984	-0-	-0-	-0-			984 2			N	-0-					-0-						
03		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-			1418 2			N	-0-					-0-						
04		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-			1308 2			N	-0-					-0-						
05		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-			1370 2			N	-0-					-0-						
*06		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-			1847 2			N	-0-					-0-						
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-						N	NO RPT					-0-						

DEVILS RIVER (STRAWN) ECHO PRODUCTION, INC. BLEDSOE														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 240125																	
WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

GLASSCOCK, BERTHA														WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME) HILCORP ENERGY COMPANY DILWORTH, J.C. JR.														24806 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 3 RRCID -> 000157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11052 PERF.10748 - 10882																	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

DILWORTH GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 039498 COMPL. DATE 03/02/1966 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10381 - 10625			
02	8587 X	8587	-0-	-0-	-0-	8574	2	13	9	N	12					51	
03	9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	9495	2			N	-0-	51	1			-0-	
04	9060 X	8962	-0-	-98	-0-	8952	2	10	9	N	9					9	
05	9517 X	9352	-0-	-165	-0-	9338	2	14	9	N	13					22	
06	9210 X	8870	-0-	-340	-0-	8860	2	10	9	N	9	19	1			12	
07	9517 X	9236	-0-	-281	-0-	9223	2	13	9	N	12					24	

DILWORTH GAS UNIT #1														WELL #: 2 RRCID -> 043436 COMPL. DATE 02/01/1968 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10337 - 10848			
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					2	
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-	2	1			-0-	
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-	
05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-	
06	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-	
*07	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-	

DILWORTH, J. C. JR.														WELL #: 6 RRCID -> 043951 COMPL. DATE 04/15/1968 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-	
04	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	60 N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-	
*07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-	

DILWORTH (EDWARDS LIME)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
DILWORTH, J. C. JR.														
WELL #: 9 RRCID -> 050319 COMPL. DATE 04/29/1971 TOTAL DEPTH 11015 PERF. N/A														
CNTY: MCMULLEN														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	41175	X	41175	-0-	-0-	-0-	41136	2	39	9	N	35		140
03	44702	X	44679	-0-	-23	-0-	44642	2	37	9	N	34	63 1	111
04	43500	X	42022	-0-	-1478	-0-	41988	2	34	9	N	31		142
05	44952	X	44952	-0-	-0-	-0-	44929	2	23	9	N	21		163
06	43500	X	42446	-0-	-1054	-0-	42425	2	21	9	N	19	110 1	72
07	44950	X	43513	-0-	-1437	-0-	43485	2	28	9	N	25		97
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A														
02	4620	X	4339	-0-	-281	-0-	4328	2	11	9	N	10		17
03	5115	X	4789	-0-	-326	-0-	4753	2	36	9	N	33	18 1	32
04	4740	X	4424	-0-	-316	-0-	4401	2	23	9	N	21		53
05	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5114	2	10	9	N	9		62
06	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	4813	2	4	9	N	4	40 1	26
*07	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-		26
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A														
02	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	11204	2	13	9	N	12		53
03	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	12456	2			N	-0-	53 1	-0-
04	12900	X	11490	-0-	-1410	-0-	11479	2	11	9	N	10		10
05	13330	X	11730	-0-	-1600	-0-	11717	2	13	9	N	12		22
06	12900	X	10865	-0-	-2035	-0-	10854	2	11	9	N	10	19 1	13
07	12462	X	10973	-0-	-1489	-0-	10959	2	14	9	N	13		26
DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750														
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-		2
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-	2 1	-0-
04	1890	N	1868	-0-	-22	-0-	1868	2			N	-0-		-0-
05	1953	N	1893	-0-	-60	-0-	1893	2			N	-0-		-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-		-0-
07	1922	N	1904	-0-	-18	-0-	1904	2			N	-0-		-0-
DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469														
02	868	X	702	-0-	-166	-0-	702	2			N	-0-		-0-
03	806	X	775	-0-	-31	-0-	775	2			N	-0-		-0-
04	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-		-0-
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		-0-
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-		-0-
*07	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-		-0-

DILWORTH (EDWARDS LIME)		//CONT.//		24806 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310											
DILWORTH, J.C. JR.		WELL #:		2	RRCID -> 198622		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11473 PERF. 5370 - 5435						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
MARTIN, ALONZO				WELL #:	1	RRCID -> 082143		COMPL. DATE 11/30/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF.10035 - 10540					
02	5357 X	5357		-0-	-0-	-0-		-0-	5357	2		N	-0-		67
03	2953 X	2953		-0-	-0-	-0-		-0-	2953	2		N	-0-		67
04	528 X	528		-0-	-0-	-0-		-0-	528	2		N	-0-		67
05	4379 X	4379		-0-	-0-	-0-		-0-	4379	2		N	-0-		67
06	7950 X	3156		-0-	-4794	-0-		-0-	3156	2		N	-0-		67
07	5921 X	4308		-0-	-1613	-0-		-0-	4308	2		N	-0-		67
MILESTONE ENVIRO SERVICES, LLC				567101											
KHC SWD				WELL #:	2	RRCID -> 275813		COMPL. DATE 01/21/2015		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5532 - 5870					
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
KHC SWD 1				WELL #:	1	RRCID -> 279192		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-		N		NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748											
SEALY, GOERGE EST.				WELL #:	1	RRCID -> 000159		COMPL. DATE 07/03/1961		TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876					
02	10444 X	9852		-0-	-592	-0-		-0-	9852	3		N	-0-		127
03	11284 X	10165		-0-	-1119	-0-		-0-	10165	3		N	-0-		127
04	10920 X	4007		-0-	-6913	-0-		-0-	4004	3	3 9	N	3		130
05	11478 X	11478		-0-	-0-	-0-		-0-	11467	3	11 9	N	10		140
06	10560 X	9464		-0-	-1096	-0-		-0-	9424	3	40 9	N	36	155 1	21
*07	11047 X	11047		-0-	-0-	-0-		-0-	11047	3		N	-0-		21
DILWORTH, SOUTHEAST(EDWARDS LIME)				24811 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915											
Y BAR				WELL #:	1	RRCID -> 228791		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 12137 PERF.11302 - 11371					
02	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
03	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
04	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
05	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-
07	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-		-0-		N		-0-			-0-

DILWORTH, SOUTHEAST (EDWARDS LIME) // CONT. //										CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SUTTON PRODUCING CORP.																			
DILWORTH, J. B. I																			
WELL #: 1										RRCID -> 000160		COMPL. DATE 02/01/1955		TOTAL DEPTH 12758		PERF. 11170 - 11270			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
02	327 N	327	-0-	-0-	-0-			327 2			N	-0-						-0-	
03	567 N	567	-0-	-0-	-0-			567 2			N	-0-						-0-	
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-	
05	372 N	16	-0-	-356	-0-			16 2			N	-0-						-0-	
06	540 N	109	-0-	-431	-0-			109 2			N	-0-						-0-	
*07	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-	

WHEELER										WELL #: 1		RRCID -> 107331		COMPL. DATE 08/20/1983		TOTAL DEPTH 11400		PERF. N/A	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						11	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/04/2008																			

WHEELER										WELL #: 2		RRCID -> 107745		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 11358		PERF. 11250 - 11279	
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-			618 2			Y	-0-						42	
03	744 N	549	-0-	-195	-0-			549 2			Y	-0-						42	
04	780 N	208	-0-	-572	-0-			208 2			Y	-0-						42	
05	682 N	109	-0-	-573	-0-			109 2			Y	-0-						42	
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-			851 2			Y	-0-						42	
07	DLQ G-10	898	-0-	898	898			898 2			Y	-0-						42	

HENRY, ALLYE										WELL #: 3		RRCID -> 253461		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 11399		PERF. 11262 - 11296	
02	7196 X	5645	-0-	-1551	-0-			5645 2			N	-0-						-0-	
03	8060 X	7549	-0-	-511	-0-			7549 2			N	-0-						-0-	
04	7800 X	7123	-0-	-677	-0-			7123 2			N	-0-						-0-	
05	8060 X	6416	-0-	-1644	-0-			6416 2			N	-0-						-0-	
06	7400 X	7400	-0-	-0-	-0-			7400 2			N	-0-						-0-	
07	7564 X	6691	-0-	-873	-0-			6691 2			N	-0-						-0-	

DILWORTH, SE (WILCOX 5700)										CAPACITY		CNTY: MCMULLEN							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																			
SBR																			
WELL #: 164										RRCID -> 166203		COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 6856 - 7100			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	

HUFF										WELL #: 4		RRCID -> 167868		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 11320		PERF. 7933 - 7941	
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						-0-	
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2 3			Y	-0-						-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
06	2 N	-0-	-0-	-2	-0-						Y	-0-						-0-	
*07	1 N	1	-0-	-0-	-0-			1 3			Y	-0-						-0-	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. HARLAN, R. K.										25146 230 886261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FRIO			
										WELL #:	1	RRCID -> 069213	COMPL. DATE 12/03/1976	TOTAL DEPTH	6280	PERF. N/A
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-											-0-
HARLAN, R. K.										WELL #:	1FD	RRCID -> 069792	COMPL. DATE 11/05/1976	TOTAL DEPTH	6291	PERF. N/A
02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	155	1	1223	2	Y	7					16
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1143	2	Y	2	10	1			8
04	1230 N	853	-0-	-377	-0-	104	1	747	2	Y	2					10
05	1271 N	967	-0-	-304	-0-	119	1	848	2	Y	-0-					10
06	1230 N	1009	-0-	-221	-0-	121	1	886	2	Y	2	7	1			5
*07	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	128	1	923	2	Y	1					6
HARLAN, R. K.										WELL #:	3FD	RRCID -> 071146	COMPL. DATE 01/23/1977	TOTAL DEPTH	6292	PERF. N/A
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	79	1	626	2	Y	4					10
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	96	1	735	2	Y	2	7	1			5
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	106	1	762	2	Y	2					7
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	123	1	878	2	Y	-0-					7
06	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	125	1	917	2	Y	1	5	1			3
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	130	1	937	2	Y	1					4
HARLAN, R. K.										WELL #:	2	RRCID -> 071147	COMPL. DATE 01/13/1977	TOTAL DEPTH	6264	PERF. N/A
02	980 N	777	-0-	-203	-0-	87	1	690	2	N	-0-					19
03	992 N	801	-0-	-191	-0-	93	1	708	2	N	-0-					19
04	810 N	664	-0-	-146	-0-	81	1	583	2	N	-0-					19
05	868 N	818	-0-	-50	-0-	100	1	718	2	N	-0-					19
06	780 N	764	-0-	-16	-0-	92	1	672	2	N	-0-	5	1			14
07	682 N	531	-0-	-151	-0-	65	1	466	2	N	-0-					14
CALVERT, J. H.										WELL #:	1	RRCID -> 071635	COMPL. DATE 05/05/1977	TOTAL DEPTH	6325	PERF. N/A
02	2828 X	2753	-0-	-75	-0-	309	1	2444	2	N	-0-					35
03	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	335	1	2565	2	N	-0-					35
04	2880 X	2853	-0-	-27	-0-	348	1	2505	2	N	-0-					35
05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	386	1	2762	2	N	-0-					35
06	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	355	1	2606	2	N	-0-					35
*07	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	370	1	2671	2	N	-0-					35
HARLAN, R. K.										WELL #:	5	RRCID -> 191822	COMPL. DATE 10/10/2002	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6340 - 6369
02	2296 X	1777	-0-	-519	-0-	200	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	2542 X	1820	-0-	-722	-0-	210	1	1610	2	N	-0-					-0-
04	2160 X	1676	-0-	-484	-0-	205	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	2139 X	2083	-0-	-56	-0-	256	1	1827	2	N	-0-					-0-
06	2070 X	1842	-0-	-228	-0-	221	1	1621	2	N	-0-					-0-
07	1953 X	1557	-0-	-396	-0-	190	1	1367	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
HARLAN, R. K. WELL #: 7 RRCID -> 194191 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6084 - 6229														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	10 1	80 2	N		1			2	
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15 1	114 2	N		58	34 1		26	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	33 2	N		49			75	
05	93 N	82	-0-	-11	-0-	54 9	70 2	N		2			77	
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	10 1	38 2	N		58	80 1		55	
*07	115 N	115	-0-	-0-	-0-	2 9	70 2	N		32			87	
						35 9								
HARLAN, R. K. WELL #: 6 RRCID -> 194195 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6367 - 6394														
02	1092 N	1028	-0-	-64	-0-	116 1	912 2	N		-0-			-0-	
03	1147 N	1141	-0-	-6	-0-	132 1	1009 2	N		-0-			-0-	
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	133 1	958 2	N		-0-			-0-	
05	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	162 1	1161 2	N		-0-			-0-	
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	140 1	1024 2	N		-0-			-0-	
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	144 1	1036 2	N		-0-			-0-	
CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310														
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	133 1	1053 2	N		-0-			7	
03	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	148 1	1136 2	N		-0-			7	
04	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	182 1	1307 2	N		-0-			7	
05	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	185 1	1322 2	N		-0-			7	
06	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	129 1	945 2	N		-0-			7	
07	1426 N	1106	-0-	-320	-0-	135 1	971 2	N		-0-			7	
HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397														
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	21 1	166 2	N		-0-			-0-	
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	26 1	203 2	N		-0-			-0-	
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	45 1	324 2	N		-0-			-0-	
05	652 N	652	-0-	-0-	-0-	80 1	572 2	N		-0-			-0-	
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	67 1	492 2	N		-0-			-0-	
*07	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64 1	462 2	N		-0-			-0-	
CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350														
02	5516 X	3918	-0-	-1598	-0-	440 1	3478 2	N		-0-			24	
03	8014 X	8014	-0-	-0-	-0-	926 1	7088 2	N		-0-			24	
04	5420 X	5420	-0-	-0-	-0-	662 1	4758 2	N		-0-			24	
05	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	757 1	5413 2	N		-0-			24	
06	7140 X	4530	-0-	-2610	-0-	544 1	3986 2	N		-0-			24	
07	7378 X	2020	-0-	-5358	-0-	246 1	1774 2	N		-0-			24	
CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287														
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	29 1	229 2	N		-0-			3	
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	39 1	300 2	N		-0-			3	
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	25 1	183 2	N		-0-			3	
05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	46 1	332 2	N		-0-			3	
06	359 N	359	-0-	-0-	-0-	43 1	316 2	N		-0-			3	
*07	370 N	370	-0-	-0-	-0-	45 1	325 2	N		-0-			3	

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261												
HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	129 1	1021 2	N	8			20
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	141 1	1080 2	N	3	13 1		10
04	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	186 1	1339 2	N	2			12
05	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	201 1	1435 2	N	-0-			12
06	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	230 1	1689 2	N	3	9 1		6
07	1581 N	1312	-0-	-269	-0-	160 1	1151 2	N	1			7
HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248												
02	609 N	609	-0-	-0-	-0-	68 1	537 2	N	4			11
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	86 1	660 2	N	1	7 1		5
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	88 1	630 2	N	2			7
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	92 1	654 2	N	-0-			7
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	134 1	985 2	N	1	5 1		3
*07	833 N	833	-0-	-0-	-0-	101 1	731 2	N	1			4
HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288												
02	784 N	314	-0-	-470	-0-	34 1	268 2	N	11			24
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	107 1	821 2	N	2	15 1		11
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	53 1	380 2	N	3			14
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	66 1	474 2	N	-0-			14
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	94 1	688 2	N	3	10 1		7
*07	504 N	504	-0-	-0-	-0-	61 1	442 2	N	1			8
HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489												
02	4200 X	3528	-0-	-672	-0-	394 1	3110 2	N	22			50
03	4433 X	3770	-0-	-663	-0-	435 1	3329 2	N	5	31 1		24
04	4020 X	3296	-0-	-724	-0-	402 1	2888 2	N	5			29
05	3968 X	3898	-0-	-70	-0-	478 1	3420 2	N	-0-			29
06	3780 X	3674	-0-	-106	-0-	440 1	3228 2	N	5	20 1		14
07	3906 X	3771	-0-	-135	-0-	459 1	3309 2	N	3			17
HARLAN, R. K. WELL #: 12 RRCID -> 244790 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6130 - 6200												
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	103 1	813 2	N	-0-			-0-
03	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	128 1	976 2	N	-0-			-0-
04	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	137 1	985 2	N	-0-			-0-
05	1023 N	898	-0-	-125	-0-	110 1	788 2	N	-0-			-0-
06	1080 N	799	-0-	-281	-0-	96 1	703 2	N	-0-			-0-
07	1147 N	915	-0-	-232	-0-	111 1	804 2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO															
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261															
TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	141	1	1116	2	N	-0-			30
03	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1179	2	N	-0-			30
04	1290 N	1122	-0-	-168	-0-	-0-	137	1	985	2	N	-0-			30
05	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1391	2	N	-0-			30
06	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	-0-	230	1	1683	2	N	-0-			30
*07	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	194	1	1401	2	N	-0-			30

HARLAN, R. K. WELL #: 16 RRCID -> 247424 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6178 - 6247															
02	952 N	772	-0-	-180	-0-	-0-	86	1	680	2	N	5			14
03	1085 N	594	-0-	-491	-0-	-0-	6	9	524	2	N	2	9	1	7
04	930 N	476	-0-	-454	-0-	-0-	2	9	416	2	N	2			9
05	868 N	540	-0-	-328	-0-	-0-	2	9	474	2	N	-0-			9
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	927	2	N	1	6	1	4
*07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9	925	2	N	1			5

HARLAN, R. K. WELL #: 17 RRCID -> 249809 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6385 - 6411															
02	644 N	551	-0-	-93	-0-	-0-	60	1	477	2	N	13			27
03	651 N	529	-0-	-122	-0-	-0-	14	9	465	2	N	3	17	1	13
04	540 N	484	-0-	-56	-0-	-0-	61	1	423	2	N	2			15
05	620 N	543	-0-	-77	-0-	-0-	3	9	476	2	N	-0-			15
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	528	2	N	2	10	1	7
*07	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9	474	2	N	1			8

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366															
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	639	2	N	-0-			-0-
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	694	2	N	-0-			-0-
04	840 N	740	-0-	-100	-0-	-0-	90	1	650	2	N	-0-			-0-
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	119	1	854	2	N	-0-			-0-
06	851 N	851	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	749	2	N	-0-			-0-
07	775 N	706	-0-	-69	-0-	-0-	86	1	620	2	N	-0-			-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368															
02	2996 X	2693	-0-	-303	-0-	-0-	303	1	2390	2	N	-0-			-0-
03	3317 X	2887	-0-	-430	-0-	-0-	334	1	2553	2	N	-0-			-0-
04	3060 X	2794	-0-	-266	-0-	-0-	341	1	2453	2	N	-0-			-0-
05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	-0-	378	1	2703	2	N	-0-			-0-
06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	-0-	348	1	2552	2	N	-0-			-0-
07	2976 X	2725	-0-	-251	-0-	-0-	332	1	2393	2	N	-0-			-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO											
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261											
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	41 1 17 9	320 2	Y	15		29
03	547 N	547	-0-	-0-	-0-	62 1 7 9	478 2	Y	6	17 1	18
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	52 1 3 9	373 2	Y	3	9 1	12
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	64 1 1 9	461 2	Y	1	9 1	4
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9	449 2	Y	1		5
07	434 N	350	-0-	-84	-0-	43 1	307 2	Y	-0-		5
HARLAN, R. K. WELL #: 13 RRCID -> 254230 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6348 - 6403											
02	2800 N	3021	-0-	221	221	337 1 21 9	2663 2	N	19		35
03	3100 N	3060	-0-	-40	181	353 1 4 9	2703 2	N	4	22 1	17
04	2330 N	2149	-0-	-181	-0-	262 1 2 9	1885 2	N	2		19
05	2914 X	1229	-0-	-1685	-0-	151 1	1078 2	N	-0-		19
06	2820 X	968	-0-	-1852	-0-	116 1 3 9	849 2	N	3	13 1	9
07	2914 X	841	-0-	-2073	-0-	102 1 1 9	738 2	N	1		10
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542											
02	2660 X	918	-0-	-1742	-0-	101 1 17 9	800 2	Y	15		44
03	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	305 1 23 9	2332 2	Y	21	31 1	34
04	2700 X	2600	-0-	-100	-0-	313 1 35 9	2252 2	Y	32	27 1	39
05	2790 X	2709	-0-	-81	-0-	331 1 12 9	2366 2	Y	11	37 1	13
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	335 1 14 9	2456 2	Y	13		26
07	2697 X	2643	-0-	-54	-0-	322 1	2321 2	Y	-0-		26
MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260006 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6239 - 6505											
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	356 1 15 9	2810 2	Y	14		55
03	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	390 1 18 9	2984 2	Y	16	34 1	37
04	3390 X	2972	-0-	-418	-0-	358 1 39 9	2575 2	Y	35	30 1	42
05	3503 X	3450	-0-	-53	-0-	423 1 1 9	3026 2	Y	1	29 1	14
06	3390 X	3069	-0-	-321	-0-	367 1 14 9	2688 2	Y	13		27
07	3534 X	3250	-0-	-284	-0-	396 1	2854 2	Y	-0-		27

DOERING RANCH (GEORGETOWN)													25146 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRIO							
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.													//CONT.// 886261													
MARRS MCLEAN UNIT													WELL #: 2		RRCID -> 261622		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 6344 - 6418					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	5992 X	2249	-0-	-0-	-3743	-0-		252 7	1	1990	2	Y	6													56
03	6634 X	3577	-0-	-0-	-3057	-0-		411 19	1	3147	2	Y	17	35	1											38
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	-0-		934 59	1	6717	2	Y	54	38	1											54
05	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	-0-		698 1	1	4991	2	Y	-0-	37	1											17
06	3450 X	3382	-0-	-0-	-68	-0-		406 1	1	2975	2	Y	1													18
07	6324 X	2867	-0-	-0-	-3457	-0-		349 1	1	2518	2	Y	-0-													18
MARRS MCLEAN UNIT													WELL #: 4		RRCID -> 263312		COMPL. DATE 04/14/2011		TOTAL DEPTH 6817		PERF. 6305 - 6577					
02	6328 X	5486	-0-	-0-	-842	-0-		615 15	1	4856	2	Y	14													38
03	6696 X	5804	-0-	-0-	-892	-0-		666 39	1	5099	2	Y	35	35	1											38
04	5730 X	5556	-0-	-0-	-174	-0-		669 74	1	4813	2	Y	67	43	1											62
05	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	-0-		780 1	1	5579	2	Y	1	43	1											20
06	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	-0-		710 21	1	5204	2	Y	19													39
07	6076 X	6050	-0-	-0-	-26	-0-		737 1	1	5313	2	Y	-0-													39
MARRS MCLEAN UNIT													WELL #: 4H		RRCID -> 271820		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 6597		PERF. 6724 - 12278					
02	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	-0-		445 17	1	3511	2	N	-0-													-0-
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	-0-		551 1	1	4215	2	N	15	7	1											8
04	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	-0-		513 36	1	3686	2	N	33	17	1											24
05	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	-0-		570 1	1	4079	2	N	1	17	1											8
06	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	-0-		422 1	1	3092	2	N	13													21
*07	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	-0-		503 14	1	3631	2	N	-0-													21
DOS ANOS (HOCKLEY)													25559 275		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN							
WAGNER OIL COMPANY													891175													
RHODE, D. W. "77"													WELL #: 1		RRCID -> 153727		COMPL. DATE 12/22/1994		TOTAL DEPTH 2445		PERF. 2172 - 2180					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
BAKER "4"													WELL #: 2		RRCID -> 180828		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 3570		PERF. 2546 - 2548					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-													-0-

DOUGLAS (FRIO 1560)				25855 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				487108													
BUCHANAN, E. A.				WELL #: 3		RRCID -> 105666		COMPL. DATE 03/24/1983		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1560 - 1580					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DUBOSE (EDWARDS -A-)				26261 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GONZALES							
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058													
BAKER UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 000171		COMPL. DATE 11/25/2001		TOTAL DEPTH 12569		PERF.12065 - 12504					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31
BAKER UNIT				WELL #: 2H		RRCID -> 199740		COMPL. DATE 07/22/2011		TOTAL DEPTH 12040		PERF.12200 - 13862					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					82
YATES ENERGY CORPORATION				946195													
ELENORA				WELL #: 1 U		RRCID -> 000173		COMPL. DATE 09/08/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11982 - 12098					
02	189 X	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4 9	Y	4	3 1						2
03	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3		Y	-0-	2 1						-0-
04	154 X	154	-0-	-0-	-0-	151	3	3 9	Y	3	2 1						1
05	148 X	148	-0-	-0-	-0-	146	3	2 9	Y	2	2 1						1
06	145 X	145	-0-	-0-	-0-	143	3	2 9	Y	2	2 1						1
*07	119 X	119	-0-	-0-	-0-	117	3	2 9	Y	2	2 1						1
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2017 - P/A 07/24/17																	
DUBOSE, GEORGIA				WELL #: 1		RRCID -> 000174		COMPL. DATE 10/12/1960		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12069 - 12138					
02	4032 X	3705	-0-	-327	-0-	3642	3	63 9	Y	57	60 1						33
03	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3		Y	-0-	33 1						-0-
04	5010 X	4650	-0-	-360	-0-	4537	3	113 9	Y	103	68 1						35
05	5177 X	4636	-0-	-541	-0-	4561	3	75 9	Y	68	69 1						34
06	5010 X	4484	-0-	-526	-0-	4418	3	66 9	Y	60	68 1						26
07	4805 X	4634	-0-	-171	-0-	4564	3	70 9	Y	64	66 1						24
DUBOSE -A- UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 000175		COMPL. DATE 10/07/1961		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11924 - 12210					
02	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2734	3	46 9	Y	42	70 1						38
03	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3		Y	-0-	38 1						-0-
04	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3439	3	87 9	Y	79	52 1						27
05	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3408	3	56 9	Y	51	52 1						26
06	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3348	3	51 9	Y	46	52 1						20
*07	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3255	3	50 9	Y	45	48 1						17

DUBOSE (EDWARDS -A-) YATES ENERGY CORPORATION DUBOSE -B- UNIT				//CONT.// //CONT.//	26261 666 946195	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GONZALES							
				WELL #:	1	RRCID ->	035233	COMPL.	DATE	11/18/1964	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.11933	-	12258			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-			1482	3	26	9	Y	24	23	1			13	
03	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-			1538	3			Y	-0-	13	1			-0-	
04	2700 X	1562	-0-	-1138	-0-			1523	3	39	9	Y	35	23	1			12	
05	2790 X	1544	-0-	-1246	-0-			1520	3	24	9	Y	22	23	1			11	
06	2700 X	1515	-0-	-1185	-0-			1492	3	23	9	Y	21	23	1			9	
07	1674 X	1497	-0-	-177	-0-			1475	3	22	9	Y	20	21	1			8	
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	037592	COMPL.	DATE	11/11/1965	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.11933	-	12129			
02	784 N	606	-0-	-178	-0-			596	3	10	9	Y	9	10	1			6	
03	883 N	883	-0-	-0-	-0-			883	3			Y	-0-	6	1			-0-	
04	1500 N	886	-0-	-614	-0-			864	3	22	9	Y	20	13	1			7	
05	827 N	827	-0-	-0-	-0-			814	3	13	9	Y	12	13	1			6	
06	840 N	840	-0-	-0-	-0-			827	3	13	9	Y	12	13	1			5	
07	930 N	849	-0-	-81	-0-			837	3	12	9	Y	11	12	1			4	
BORCHERS, H. F.				WELL #:	1	RRCID ->	064760	COMPL.	DATE	12/11/1968	TOTAL	DEPTH	2500	PERF. 2100	-	2500			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
CAMPBELL-HAHN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	139161	COMPL.	DATE	05/14/1991	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.11934	-	12152			
02	1120 N	806	-0-	-314	-0-			793	3	13	9	Y	12	14	1			8	
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-			759	3			Y	-0-	8	1			-0-	
04	1290 N	686	-0-	-604	-0-			669	3	17	9	Y	15	10	1			5	
05	899 N	661	-0-	-238	-0-			650	3	11	9	Y	10	10	1			5	
06	720 N	547	-0-	-173	-0-			539	3	8	9	Y	7	9	1			3	
07	713 N	513	-0-	-200	-0-			504	3	9	9	Y	8	8	1			3	
DUBOSE "A"				WELL #:	2	RRCID ->	144639	COMPL.	DATE	12/24/1992	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12024	-	12126			
02	7336 X	7159	-0-	-177	-0-			7038	3	121	9	Y	110	116	1			63	
03	8329 X	8329	-0-	-0-	-0-			8329	3			Y	-0-					-0-	
04	9360 X	7813	-0-	-1547	-0-			7622	3	191	9	Y	174	115	1			59	
05	9672 X	7099	-0-	-2573	-0-			6983	3	116	9	Y	105	110	1			54	
06	9360 X	7217	-0-	-2143	-0-			7110	3	107	9	Y	97	109	1			42	
07	8339 X	7897	-0-	-442	-0-			7779	3	118	9	Y	107	110	1			39	
BORCHERS-HILBRICH-GARDIEN				WELL #:	2	RRCID ->	145106	COMPL.	DATE	04/09/1993	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12094	-	12176			
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-			92	3	1	9	Y	1	2	1			1	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	3			Y	-0-	1	1			-0-	
04	540 N	-0-	-0-	-540	-0-							Y	-0-					-0-	
05	93 N	5	-0-	-88	-0-			5	3			Y	-0-					-0-	
06	5 N	1	-0-	-4	-0-			1	3			Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____08/02/2017 - P/A 08/02/17																			

DUBOSE (EDWARDS -A-)														
YATES ENERGY CORPORATION														
CAMPBELL-HAHN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6608 X	5046	-0-	-1562	-0-	4961 3	85 9	Y	77	83 1				45
03	7316 X	6328	-0-	-988	-0-	6328 3		Y	-0-	45 1				-0-
04	7620 X	6478	-0-	-1142	-0-	6320 3	158 9	Y	144	95 1				49
05	7874 X	6990	-0-	-884	-0-	6877 3	113 9	Y	103	102 1				50
06	7620 X	6998	-0-	-622	-0-	6895 3	103 9	Y	94	104 1				40
*07	7608 X	7608	-0-	-0-	-0-	7494 3	114 9	Y	104	106 1				38
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 260055 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 11577 PERF.12000 - 19113														
02	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1214 3	304 9	N	276	3 0		2 8		576
03	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	2057 3	820 9	N	745	1 0		891 1		426
04	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	1722 3	618 9	N	562	3 8		735 1		245
05	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2316 3	625 9	N	568	6 0		535 1		272
06	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2120 3	758 9	N	689	2 8		361 1		591
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT	4 8				591
DILWORTH														
WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291														
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	66 4	163 9	N	148	2 8				297
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-	188 4	483 9	N	439	178 1		2 8		556
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	35 4	363 9	N	330	739 1		2 8		145
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	433	334 1		1 8		243
06	660 X	-0-	-0-	-660	-0-			N	369	373 1		2 8		237
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT					237
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045														
02	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1151 3	583 9	N	530	5 0		356 1		488
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1404 3	408 9	N	371	1 8				306
04	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	957 3	585 9	N	532	553 1		365 1		400
05	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	920 3	558 9	N	507	73 0		641 1		196
06	1860 X	1398	-0-	-462	-0-	775 3	623 9	N	566	70 0		351 1		324
07	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-			N	NO RPT	87 0				324
DILWORTH														
WELL #: 4H RRCID -> 266395 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11349 - 15513														
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	280 1	2435 3	N	550	9 0		513 1		267
03	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	605 9				1 8				
04	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	310 1	1493 3	N	368	357 1		1 8		277
05	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	8 4	405 9							
06	3570 X	2191	-0-	-1379	-0-	300 1	1206 3	N	432	5 0		539 1		165
07	2028 X	NO RPT	-0-	-2028	-0-	475 9								
						310 1	1290 3	N	413	3 0		356 1		219
						454 9								
						290 1	1415 3	N	442	3 0		349 1		307
						486 9				2 8				
								N	NO RPT					307

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	120	1	1938	3	N	420	3 0	358 1	390
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	462	9					1 8		
04	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	1628	3	725	9	N	659	361 1	2 8	686
05	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	12	1	2008	3	N	453	3 0	921 1	215
06	2970 X	710	-0-	-2260	-0-	498	9							
07	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	2622	3	557	9	N	506	2 0	532 1	187
						190	1	520	9	N	473	364 1	1 8	295
										N	NO RPT			295
GLASS UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773														
02	19444 X	19444	-0-	-0-	-0-	19159	3	285	9	N	259	14 0	370 1	185
03	20698 X	20698	-0-	-0-	-0-	20417	3	3	4	N	253	1 8	179 1	257
04	18967 X	18967	-0-	-0-	-0-	278	9					1 8		
05	18827 X	18827	-0-	-0-	-0-	18706	3	261	9	N	237	16 0	177 1	300
06	21540 X	15323	-0-	-6217	-0-	18584	3	243	9	N	221	10 0	356 1	155
07	21483 X	NO RPT	-0-	-21483	-0-	15124	3	1	4	N	180	6 0	4 8	325
						198	9							
										N	NO RPT			325
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11998 - 17049														
02	1008 X	620	-0-	-388	-0-	59	1	334	3	N	206	1 0	179 1	384
03	929 X	929	-0-	-0-	-0-	227	9							
04	642 X	642	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	N	348	1 0	358 1	373
05	831 X	831	-0-	-0-	-0-	383	9							
06	1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	164	1	164	3	N	285	15 0	369 1	274
07	930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-	314	9							
						290	1	267	3	N	249	1 0	177 1	345
						274	9							
						250	1	1519	3	N	104	6 0	194 1	249
						114	9							
										N	NO RPT			249
DILWORTH														
WELL #: 5H RRCID -> 268484 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11734 - 16876														
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	453	3	31	4	N	183	3 0		262
03	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	201	9							
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	797	3	60	4	N	190	1 0	177 1	274
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	209	9							
06	1020 X	585	-0-	-435	-0-	497	3	35	4	N	407	6 0	555 1	120
07	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-	448	9							
						695	3	55	4	N	191	6 0	177 1	128
						210	9							
						389	3	38	4	N	144	4 0		268
						158	9							
										N	NO RPT			268

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO SCARBOROUGH				//CONT.// //CONT.//	27135 700 068596	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
				WELL #:	1H	RRCID ->	268497	COMPL.	DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	13377	PERF.	13329 - 18011				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-			12383	3	118	9	N	107	24	0	185	1	57
03	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-			13282	3	88	9	N	80	3	0	1	8	133
04	12561	X	12561	-0-	-0-	-0-			12449	3	112	9	N	102	32	0	1	8	202
05	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-			11605	3	36	4	N	80	20	0	177	1	85
06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-			12689	3	88 96	9	N	87	19	0	1	8	152
07	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-							N	NO RPT					152
WK GU 8						WELL #:	1H	RRCID ->	268997	COMPL.	DATE	11/16/2012	TOTAL	DEPTH	10158	PERF.	10803 - 15404		
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-			58	1	1265	3	N	278	5	0			377
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-			306 310	9 1	876	3	N	240	360	1			257
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-			264 40	9 1	159	3	N	14	1	0			270
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-			15 209	9 3			N	-0-					270
06	1740	X	639	-0-	-1101	-0-			528	3	42	4	N	63	186	1			147
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-			69	9			N	NO RPT					147
HOUSE UNIT 1						WELL #:	1H	RRCID ->	269628	COMPL.	DATE	12/21/2012	TOTAL	DEPTH	12719	PERF.	13130 - 16537		
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-			9274	3	223	9	N	203	1	0	196	1	190
03	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-			10290	3	241	9	N	219	177	1			232
04	9826	X	9826	-0-	-0-	-0-			9595	3	231	9	N	210	6	0	175	1	261
05	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-			9854	3	220	9	N	200	3	0	194	1	264
06	10380	X	9646	-0-	-734	-0-			9434	3	212	9	N	193	2	0	179	1	275
07	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-							N	NO RPT	1	8			275
FORREST WHEELER 'B'						WELL #:	4H	RRCID ->	269630	COMPL.	DATE	11/24/2012	TOTAL	DEPTH	11701	PERF.	12000 - 15962		
02	756	X	298	-0-	-458	-0-			5	1	293	9	N	266	172	1	1	8	361
03	527	X	366	-0-	-161	-0-			26	1	340	9	N	309	188	1	2	8	480
04	840	X	821	-0-	-19	-0-			155	1	666	9	N	605	745	1			340
05	868	X	776	-0-	-92	-0-			310	1	466	9	N	424	347	1			417
06	840	X	708	-0-	-132	-0-			300	1	408	9	N	371	190	1	3	8	595
07	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-							N	NO RPT					595
WK GU 9						WELL #:	1H	RRCID ->	269632	COMPL.	DATE	03/17/2013	TOTAL	DEPTH	10618	PERF.	11000 - 15554		
02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-			3489	3	210	4	N	459	17	0	538	1	492
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-			505 3882	9 3	236	4	N	542	2	0	177	1	855
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-			596 3511	9 3	240	4	N	442	23	0	705	1	569
05	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-			486 3748	9 3	218	4	N	475	17	0	535	1	492
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-			523 3502	9 3	160	4	N	416	353	1			555
07	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-			458	9			N	NO RPT					555

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 3H RRCID -> 269922 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 12048 PERF.12141 - 16788														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	2912 X	479	-0-	-2433	-0-	19	1	460	9	N	418	339	1	497
03	2945 X	453	-0-	-2492	-0-	31	1	422	9	N	384	1	8	880
04	870 X	697	-0-	-173	-0-	165	1	532	9	N	484	893	1	471
05	899 X	777	-0-	-122	-0-	300	1	477	9	N	434	712	1	193
06	592 X	592	-0-	-0-	-0-	280	1	312	9	N	284	186	1	290
07	713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT		1	290
ZAVISCH NORTH UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008														
02	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	8567	3	134	9	N	122	4	0	172
												1	8	
03	9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	9783	3	139	9	N	126	1	0	296
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3341	3	42	9	N	38	2	0	135
												2	8	
05	9973 X	9973	-0-	-0-	-0-	9841	3	132	9	N	120	3	0	75
06	9870 X	8406	-0-	-1464	-0-	8283	3	123	9	N	112	2	0	183
07	9098 X	NO RPT	-0-	-9098	-0-					N	NO RPT		2	183
ZAVISCH NORTH UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033														
02	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	4772	3	229	9	N	208	8	0	407
												1	8	
03	5576 X	5576	-0-	-0-	-0-	5353	3	223	9	N	203	1	0	429
04	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4984	3	193	9	N	175	11	0	402
05	5406 X	5406	-0-	-0-	-0-	5193	3	213	9	N	194	8	0	233
06	5670 X	5157	-0-	-513	-0-	4985	3	172	9	N	156	8	0	380
07	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT		1	380
DONNELL C														
WELL #: 2H RRCID -> 270053 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11912 - 16602														
02	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	2179	3	1200	9	N	1091	8	0	628
03	3534 X	2223	-0-	-1311	-0-	1582	3	641	9	N	583	1	0	677
04	2940 X	2064	-0-	-876	-0-	1111	3	953	9	N	866	18	0	613
05	3751 X	3075	-0-	-676	-0-	2174	3	901	9	N	819	6	0	223
06	3630 X	1601	-0-	-2029	-0-	300	1	706	3	N	541	14	0	379
						595	9							
07	3553 X	NO RPT	-0-	-3553	-0-					N	NO RPT			379
EDWARDS B														
WELL #: 5H RRCID -> 270298 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 11966 PERF.12360 - 18560														
02	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4091	3	262	9	N	238	3	0	512
03	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5144	3	5	4	N	676	712	1	476
						744	9							
04	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	4340	3	84	4	N	580	4	0	285
						638	9							
05	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	4948	3	600	9	N	545	2	0	297
06	5700 X	4765	-0-	-935	-0-	4218	3	547	9	N	497	1	0	80
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			80
DILWORTH														
WELL #: 14H RRCID -> 270655 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 11173 PERF.12051 - 18300														
02	304 X	304	-0-	-0-	-0-	107	3	197	9	N	179	5	0	159
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
05	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	6797	3	814	9	N	740	724	1	175
06	6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	5092	3	1599	9	N	1454	1094	1	533
07	341 X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT		2	533

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														CNTY: KARNES			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
LOWRY UNIT 2																	
WELL #: 1H RRCID -> 271140 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11411 - 16457																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	13 X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-	
03	33 X	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-	
04	26 X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-	
05	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-	
06	660 X	10	-0-	-650	-0-	10	3			N	-0-					-0-	
07	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-	
DILWORTH														WELL #: 16H RRCID -> 271149 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11723 - 18474			
02	3416 X	2275	-0-	-1141	-0-	1794	3	481	9	N	437	330	1	2	8	226	
03	3410 X	1731	-0-	-1679	-0-	1232	3	499	9	N	454	365	1			315	
04	3000 X	2419	-0-	-581	-0-	1800	3	619	9	N	563	1	0	735	1	142	
05	2914 X	2761	-0-	-153	-0-	2341	3	420	9	N	382	166	1			358	
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	2191	3	816	9	N	742	684	1	1	8	415	
07	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					415	
DILWORTH														WELL #: 6H RRCID -> 271562 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11374 - 15825			
02	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	1140	3	486	9	N	442	180	1	2	8	452	
03	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	710	3	330	9	N	300	347	1	1	8	404	
04	884 X	884	-0-	-0-	-0-	559	3	325	9	N	295	337	1	1	8	361	
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	707	3	251	9	N	228	362	1			227	
06	1740 X	1377	-0-	-363	-0-	1044	3	333	9	N	303	1	8			529	
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					529	
BROWN-DYKE UNIT 3														WELL #: 2H RRCID -> 271743 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 11179 PERF.11605 - 17500			
02	DLQ G-10	18144	-0-	18144	18144	17759	3	140	4	Y	223	8	0			395	
03	DLQ G-10	23449	-0-	23449	41593	22935	3	117	4	Y	361	1	0	613	1	142	
04	DLQ G-10	22455	-0-	22455	64048	21917	3	90	4	Y	407	11	0	254	1	284	
05	85903 X	21855	-0-	-64048	-0-	21277	3	87	4	Y	446	4	0	514	1	212	
06	23431 X	23431	-0-	-0-	-0-	22651	3	90	4	Y	627	4	0	596	1	239	
07	21762 X	NO RPT	-0-	-21762	-0-	690	9			Y	NO RPT					239	
BROWN-DYKE UNIT 3														WELL #: 1H RRCID -> 271745 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11575 - 17526			
02	DLQ G-10	26757	-0-	26757	26757	26302	3	190	4	Y	241	11	0			410	
03	DLQ G-10	27155	-0-	27155	53912	26564	3	155	4	Y	396	1	0	649	1	156	
04	DLQ G-10	24788	-0-	24788	78700	24189	3	150	4	Y	408	11	0	269	1	284	
05	104690 X	25990	-0-	-78700	-0-	25265	3	155	4	Y	518	8	0	549	1	245	
06	24851 X	24851	-0-	-0-	-0-	24008	3	150	4	Y	630	6	0	630	1	239	
07	29636 X	NO RPT	-0-	-29636	-0-	693	9			Y	NO RPT					239	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
WELL #: 15H RRCID -> 271794 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11557 - 18665														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	4997	3	755	9	N	686	371	1	424
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4175	3	542	9	N	493	539	1	376
04	6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5360	3	824	9	N	749	3	0	373
05	7381 X	7381	-0-	-0-	-0-	6534	3	847	9	N	770	1	8	265
06	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	5733	3	1002	9	N	911	610	1	563
07	6386 X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT			563
KAREN WHEELER UNIT 2														
WELL #: 2H RRCID -> 272014 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12461 - 20233														
02	6916 X	6212	-0-	-704	-0-	560	1	4944	3	Y	644	5	0	381
03	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	708	9	6378	3	Y	507	1	0	202
04	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	725	1	7301	3	Y	905	10	0	191
05	8764 X	8764	-0-	-0-	-0-	558	9	7430	3	Y	661	21	0	235
06	8047 X	8047	-0-	-0-	-0-	635	1	6770	3	Y	638	22	0	323
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	996	9			Y	NO RPT	2	8	323
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 11H RRCID -> 272626 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12091 - 17032														
02	DLQ G-10	2551	-0-	2551	2551	1669	3	102	4	Y	709	1	0	926
03	DLQ G-10	3581	-0-	3581	6132	780	9	6	4	Y	969	1151	1	744
04	DLQ G-10	1851	-0-	1851	7983	2509	3	466	9	Y	424	2	0	251
05	2500 N	2499	-0-	-1	7982	1066	9	702	9	Y	638	1	0	203
06	9540 X	1558	-0-	-7982	-0-	1797	3	1402	3	Y	43	223	1	23
07	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	98	1	47	9	Y	NO RPT			23
DILWORTH														
WELL #: 28H RRCID -> 272631 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11339 PERF.11613 - 16853														
02	2828 X	2703	-0-	-125	-0-	270	1	1746	3	N	617	1	0	477
03	3131 X	2530	-0-	-601	-0-	8	4	679	9	N	483	553	1	407
04	3030 X	2445	-0-	-585	-0-	310	1	1689	3	N	436	4	0	299
05	3007 X	2460	-0-	-547	-0-	531	9	1665	3	N	375	2	0	301
06	2910 X	2147	-0-	-763	-0-	300	1	1737	3	N	396	2	0	332
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-	480	9	1620	3	N	396	2	0	332
WILLIE GL UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 272740 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11816 - 16768														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WILLIE GL UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	3		N	-0-				-0-
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3		N	-0-				-0-
04	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252	3		N	-0-				-0-
05	1942 X	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3		N	-0-				-0-
06	7050 X	79	-0-	-6971	-0-	79	3		N	-0-				-0-
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-				N	NO RPT				-0-
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882														
02	DLQ G-10	3352	-0-	3352	3352	3040	3	312	9	Y	284	9	0	264
03	DLQ G-10	3649	-0-	3649	7001	3290	3	359	9	Y	326	1	0	161
04	DLQ G-10	3439	-0-	3439	10440	3165	3	274	9	Y	249	12	0	112
												2	8	
05	DLQ G-10	3418	-0-	3418	13858	3098	3	320	9	Y	291	8	0	128
06	17367 X	3509	-0-	-13858	-0-	3203	3	306	9	Y	278	9	0	127
07	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT			127
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116														
02	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2179	3	682	9	N	620	6	0	236
03	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	1787	3	745	9	N	677	613	1	299
04	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	2405	3	700	9	N	636	8	0	212
												1	8	
05	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	2448	3	519	9	N	472	6	0	70
06	3060 X	2822	-0-	-238	-0-	2205	3	617	9	N	561	4	0	115
												2	8	
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			115
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 12H RRCID -> 273206 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12040 - 17424														
02	DLQ G-10	2969	-0-	2969	2969	2517	3	452	9	Y	411	510	1	247
03	DLQ G-10	4102	-0-	4102	7071	3207	3	895	9	Y	814	675	1	386
04	DLQ G-10	3155	-0-	3155	10226	2605	3	550	9	Y	500	780	1	106
05	14456 X	4230	-0-	-10226	-0-	3386	3	844	9	Y	767	769	1	104
06	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3223	3	778	9	Y	707	745	1	65
07	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT			65
DILWORTH														
WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852														
02	2772 X	2106	-0-	-666	-0-	1534	3	572	9	N	520	5	0	638
03	3069 X	1552	-0-	-1517	-0-	991	3	561	9	N	510	769	1	379
04	2700 X	1257	-0-	-1443	-0-	848	3	409	9	N	372	369	1	382
05	2325 X	1946	-0-	-379	-0-	1471	3	475	9	N	432	368	1	446
06	2250 X	1501	-0-	-749	-0-	988	3	513	9	N	466	367	1	545
07	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			545
DILWORTH														
WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10944 PERF.11371 - 15554														
02	20156 X	2742	-0-	-17414	-0-	280	1	1784	3	N	614	2	0	147
						3	4	675	9					
03	3162 X	2756	-0-	-406	-0-	310	1	1862	3	N	531	567	1	110
						584	9							
04	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	300	1	3217	3	N	448	382	1	176
						493	9							
05	3534 X	1715	-0-	-1819	-0-	310	1	1390	3	N	14	183	1	7
						15	9							
06	5716 X	5716	-0-	-0-	-0-	300	1	4120	3	N	802	521	1	286
						414	4	882	9					
07	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT			286

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DILWORTH				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 068596 22H	ASSOCIATED RRCID -> 273572		CAPACITY COMPL. DATE 05/16/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-			180	1	1968	3	N	461	14	0	369	1	107
03	3438 X	3438	-0-	-0-	-0-			507	9	2561	3	N	734	688	1	1	8	152
04	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-			807	9	1411	3	N	635	1	0	537	1	248
05	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-			699	9	333	3	N	511	1	8	525	1	233
06	3330 X	1751	-0-	-1579	-0-			290	1	925	3	N	478	1	0	539	1	170
07	3441 X	NO RPT	-0-	-3441	-0-			562	9			N	NO RPT	1	8			170
GLADYS WHEELER A				WELL #:	8H	RRCID -> 273581	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12038	PERF.12066	-	17049							
02	79978 X	4635	-0-	-75343	-0-			3645	3	990	9	N	900	12	0	651	1	341
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-			3165	3	659	9	N	599	1	0	674	1	264
04	4980 X	4594	-0-	-386	-0-			3899	3	695	9	N	632	1	8	672	1	208
05	5146 X	4532	-0-	-614	-0-			3538	3	994	9	N	904	10	0	967	1	135
06	4980 X	4169	-0-	-811	-0-			3481	3	688	9	N	625	11	0	620	1	127
07	5146 X	NO RPT	-0-	-5146	-0-							N	NO RPT	2	8			127
DILWORTH				WELL #:	37H	RRCID -> 273584	COMPL. DATE 09/24/2014	TOTAL DEPTH 11569	PERF.11813	-	17301							
02	DLQ G-10	6203	-0-	6203	6203			5018	3	20	4	Y	1059	7	0	964	1	142
03	DLQ G-10	5400	-0-	5400	11603			1165	9	949	9	Y	863	1	0	930	1	74
04	DLQ G-10	5287	-0-	5287	16890			4451	3	981	9	Y	892	5	0	868	1	92
05	22063 X	5173	-0-	-16890	-0-			4306	3			Y		1	8			
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-			4674	3	499	9	Y	454	4	0	525	1	17
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-			4348	3	118	9	Y	107	3	0	110	1	11
BROWN-TRUSTS UNIT 4				WELL #:	2H	RRCID -> 273595	COMPL. DATE 06/20/2014	TOTAL DEPTH 11384	PERF.11456	-	15939							
02	27757 X	27757	-0-	-0-	-0-			27214	3	83	4	N	418	52	0	177	1	307
03	25451 X	25451	-0-	-0-	-0-			460	9	64	4	N	110	5	0	178	1	234
04	23879 X	23879	-0-	-0-	-0-			25266	3	31	4	N	109	62	0			281
05	23723 X	23723	-0-	-0-	-0-			121	9	32	4	N	118	45	0	179	1	175
06	29730 X	22947	-0-	-6783	-0-			23728	3	23	4	N	81	50	0			206
07	30721 X	NO RPT	-0-	-30721	-0-			130	9			N	NO RPT					206

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO WHEELER UNIT 1				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27135 700 068596 2H	ASSOCIATED RRCID -> 273736		CAPACITY COMPL. DATE 03/02/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968							
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-			7376	3	82	4	N	335	10	0			426
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-			369	9	67	4	N	283	1	0	541	1	167
04	7548	X	7548	-0-	-0-	-0-			6722	3	86	4	N	281	11	0	180	1	257
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-			311	9	49	4	N	345	7	0	381	1	214
06	8970	X	7339	-0-	-1631	-0-			7153	3	356	9	N	324	5	0	189	1	342
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			309	9			N	NO RPT	2	8			342
DILWORTH					WELL #:	8H	RRCID -> 273737	COMPL. DATE 12/27/2013	TOTAL DEPTH 11337	PERF.11680 - 16930									
02	2884	X	2364	-0-	-520	-0-			1706	3	122	4	N	487	4	0	302	1	222
03	2976	X	2181	-0-	-795	-0-			536	9	413	4	N	550	563	1			209
04	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-			1163	3	79	4	N	324	349	1			184
05	2604	X	2378	-0-	-226	-0-			605	9			N	547	358	1			373
06	2520	X	2226	-0-	-294	-0-			968	3	602	9	N	575	374	1	1	8	573
07	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			356	9	633	9	N	NO RPT					573
DONNELL MINERALS 1 UNIT					WELL #:	5H	RRCID -> 274302	COMPL. DATE 05/15/2014	TOTAL DEPTH 12060	PERF.12166 - 16577									
02	DLQ	G-10	3313	-0-	3313	3313			3163	3	150	9	Y	136	4	0	79	1	126
03	DLQ	G-10	3884	-0-	3884	7197			3530	3	354	9	Y	322	1	0	288	1	159
04	DLQ	G-10	3746	-0-	3746	10943			3474	3	272	9	Y	247	6	0	284	1	114
05	DLQ	G-10	3963	-0-	3963	14906			3655	3	308	9	Y	280	4	0	265	1	125
06	18773	X	3867	-0-	-14906	-0-			3583	3	284	9	Y	258	3	0	259	1	121
07	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-							Y	NO RPT					121
KAREN WHEELER UNIT 2					WELL #:	1H	RRCID -> 274701	COMPL. DATE 10/23/2013	TOTAL DEPTH 12039	PERF.12570 - 19628									
02	DLQ	G-10	6258	-0-	6258	6258			485	1	5214	3	Y	508	30	0	430	1	285
03	DLQ	G-10	6902	-0-	6902	13160			559	9	6110	3	Y	516	4	0	593	1	204
04	DLQ	G-10	8410	-0-	8410	21570			224	1	6859	3	Y	817	55	0	803	1	163
05	DLQ	G-10	8231	-0-	8231	29801			568	9	6754	3	Y	706	25	0	594	1	250
06	37446	X	7645	-0-	-29801	-0-			777	9	6254	3	Y	648	26	0	544	1	326
07	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-			678	1			Y	NO RPT	2	8			326
GLADYS WHEELER A					WELL #:	6H	RRCID -> 274717	COMPL. DATE 03/31/2014	TOTAL DEPTH 12034	PERF.11926 - 17124									
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-			3278	3	727	9	N	661	4	0	508	1	252
03	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-			2613	3	553	9	N	503	532	1	1	8	222
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-			3160	3	669	9	N	608	4	0	621	1	204
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-			700	1	498	9	N	453	1	8			68
06	4290	X	3688	-0-	-602	-0-			777	9	614	9	N	558	2	0	587	1	115
07	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-			713	9			N	NO RPT	1	8			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
FORREST WHEELER 'B'														
WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	35871 X	1679	-0-	-34192	-0-	1365	3	314	9	Y	285	3	0	170
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	2272	3	864	9	Y	785	582	1	373
04	3600 X	2456	-0-	-1144	-0-	1916	3	540	9	Y	491	2	0	104
05	3720 X	2963	-0-	-757	-0-	2237	3	726	9	Y	660	2	0	89
06	3600 X	3085	-0-	-515	-0-	2295	3	790	9	Y	718	740	1	66
07	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT		1	66
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377														
02	0 W	2361	-0-	2361	61329	1717	3	644	9	Y	585	8	0	347
03	0 W	4801	-0-	4801	66130	3565	3	1236	9	Y	1124	1	0	533
04	0 W	3128	-0-	3128	69258	2453	3	675	9	Y	614	8	0	128
05	72894 X	3636	-0-	-69258	-0-	2844	3	792	9	Y	720	5	0	97
06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	4651	3	988	9	Y	898	2	0	82
07	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT	1	8	82
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154														
02	DLQ G-10	5243	-0-	5243	80312	4348	3	895	9	Y	814	2	0	376
03	85965 X	5653	-0-	-80312	-0-	4709	3	944	9	Y	858	959	1	275
04	6390 X	4722	-0-	-1668	-0-	3943	3	779	9	Y	708	1	0	360
05	6355 X	5246	-0-	-1109	-0-	4523	3	723	9	Y	657	931	1	86
06	6150 X	5041	-0-	-1109	-0-	4424	3	617	9	Y	561	3	0	70
07	5797 X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					Y	NO RPT			70
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 14H RRCID -> 275159 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.12097 - 17214														
02	DLQ G-10	4575	-0-	4575	82020	3711	3	864	9	Y	785	1	0	363
03	87839 X	5819	-0-	-82020	-0-	4592	3	1227	9	Y	1115	1121	1	357
04	6720 X	4353	-0-	-2367	-0-	3568	3	785	9	Y	714	1	0	363
05	6262 X	5315	-0-	-947	-0-	4158	3	1157	9	Y	1052	1277	1	138
06	6060 X	5725	-0-	-335	-0-	4317	3	1408	9	Y	1280	5	0	160
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT			160
DILWORTH WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900														
02	93772 X	9480	-0-	-84292	-0-	8157	3	1323	9	Y	1203	990	1	384
03	7533 X	6038	-0-	-1495	-0-	5134	3	904	9	Y	822	1064	1	141
04	6870 X	4957	-0-	-1913	-0-	4130	3	827	9	Y	752	767	1	125
05	10509 X	5199	-0-	-5310	-0-	4353	3	846	9	Y	769	679	1	215
06	8350 X	4726	-0-	-3624	-0-	3996	3	730	9	Y	664	631	1	248
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT			248
FORREST WHEELER 'B' WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11566 PERF.12129 - 16975														
02	1036 X	964	-0-	-72	-0-	141	1	638	3	Y	113	2	0	200
						61	4	124	9					
03	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	4	Y	446	304	1	342
						491	9							
04	1275 X	1275	-0-	-0-	-0-	795	3	480	9	Y	436	2	0	248
05	1085 X	1034	-0-	-51	-0-	667	3	367	9	Y	334	2	0	106
06	1530 X	1471	-0-	-59	-0-	102	1	477	3	Y	811	480	1	436
						892	9							
07	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT			436

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DILWORTH														
WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	130515 X	8364	-0-	-122151	-0-	7029	3	1335	9	Y	1214	1079	1	401
03	8804 X	8556	-0-	-248	-0-	7067	3	1489	9	Y	1354	1541	1	213
04	8790 X	7820	-0-	-970	-0-	6477	3	1343	9	Y	1221	1188	1	244
05	9269 X	7786	-0-	-1483	-0-	6353	3	1433	9	Y	1303	1283	1	264
06	8970 X	7436	-0-	-1534	-0-	6114	3	1322	9	Y	1202	1176	1	287
07	9269 X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					NO RPT			3	287
DILWORTH														
WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830														
02	64075 X	465	-0-	-63610	-0-	234	3	40	4	Y	174	2	0	57
						191	9							
03	1798 X	528	-0-	-1270	-0-	183	3	345	9	Y	314	321	1	49
04	1260 X	379	-0-	-881	-0-	54	3	325	9	Y	295	2	0	59
05	1302 X	460	-0-	-842	-0-	106	3	354	9	Y	322	1	0	65
06	990 X	485	-0-	-505	-0-	171	3	314	9	Y	285	281	1	68
07	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					NO RPT			1	68
DILWORTH														
WELL #: 34H RRCID -> 276925 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11726 - 16863														
02	136777 X	2516	-0-	-134261	-0-	793	3	20	4	Y	1548	1268	1	494
						1703	9							
03	9889 X	5865	-0-	-4024	-0-	4742	3	1123	9	Y	1021	1338	1	175
04	9000 X	6484	-0-	-2516	-0-	5399	3	1085	9	Y	986	996	1	164
05	9083 X	6633	-0-	-2450	-0-	5461	3	1172	9	Y	1065	932	1	297
06	7740 X	5063	-0-	-2677	-0-	4183	3	880	9	Y	800	798	1	299
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					NO RPT				299
DILWORTH														
WELL #: 36H RRCID -> 276928 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11411 PERF.11658 - 16843														
02	164783 X	11729	-0-	-153054	-0-	10661	3	1068	9	Y	971	925	1	310
03	12276 X	10031	-0-	-2245	-0-	8500	3	1531	9	Y	1392	1461	1	238
04	11040 X	7890	-0-	-3150	-0-	6478	3	1412	9	Y	1284	1307	1	213
05	12989 X	8360	-0-	-4629	-0-	6755	3	1605	9	Y	1459	1265	1	407
06	12570 X	6474	-0-	-6096	-0-	5267	3	1207	9	Y	1097	1094	1	410
07	6913 X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					NO RPT				410
GLADYS WHEELER A														
WELL #: 9H RRCID -> 276989 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12075 PERF.12070 - 17981														
02	33824 X	11555	-0-	-22269	-0-	17	1	9557	3	N	1485	16	0	239
						347	4	1634	9			5	8	
03	32519 X	10711	-0-	-21808	-0-	235	1	9226	3	N	1029	3	0	359
						118	4	1132	9			12	8	
04	28920 X	2166	-0-	-26754	-0-	280	1	1730	3	N	137	17	0	293
						5	4	151	9			8	8	
05	25451 X	1370	-0-	-24081	-0-	300	1	1037	3	N	30	14	0	309
						33	9							
06	20310 X	1117	-0-	-19193	-0-	272	1	798	3	N	43	14	0	329
						47	9						9	8
07	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT			329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277308														
COMPL. DATE 05/28/2015														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 11994 PERF.11896 - 15769														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	17062 X	17062	-0-	-0-	-0-	16074	3	988	9	Y	898	20	0	398
03	16151 X	13651	-0-	-2500	-0-	12626	3	1025	9	Y	932	2	0	88
04	15630 X	12673	-0-	-2957	-0-	11721	3	952	9	Y	865	1	0	326
05	18879 X	13053	-0-	-5826	-0-	11973	3	1080	9	Y	982	18	0	211
06	14796 X	12143	-0-	-2653	-0-	11262	3	881	9	Y	801	11	0	88
07	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					Y	NO RPT	23	0	
												3	8	88
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 11H RRCID -> 277532														
COMPL. DATE 11/27/2015														
TOTAL DEPTH 11019 PERF.11387 - 17316														
02	14588 X	12594	-0-	-1994	-0-	659	1	10933	3	N	911	6	0	164
03	13361 X	10273	-0-	-3088	-0-	1002	9	8774	3	N	791	1	0	161
04	12720 X	10170	-0-	-2550	-0-	629	1	8759	3	N	747	1	0	138
05	13950 X	7477	-0-	-6473	-0-	870	9	6285	3	N	651	770	1	155
06	13500 X	6192	-0-	-7308	-0-	589	1	5260	3	N	428	13	0	133
07	13950 X	NO RPT	-0-	-13950	-0-	822	9			N	NO RPT	476	1	
						461	1					11	0	133
						471	9							
DONNELL MINERALS 1 UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277552														
COMPL. DATE 05/28/2015														
TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683														
02	14258 X	14258	-0-	-0-	-0-	13463	3	795	9	Y	723	29	0	315
03	14818 X	11325	-0-	-3493	-0-	10525	3	800	9	Y	727	1	0	68
04	13170 X	10496	-0-	-2674	-0-	9757	3	739	9	Y	672	3	0	247
05	15779 X	10792	-0-	-4987	-0-	10086	3	706	9	Y	642	29	0	135
06	15270 X	10620	-0-	-4650	-0-	9923	3	697	9	Y	634	21	0	71
07	11532 X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					Y	NO RPT	10	0	
												2	8	71
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 15H RRCID -> 277607														
COMPL. DATE 06/25/2015														
TOTAL DEPTH 12049 PERF.12008 - 18082														
02	0 W	6239	-0-	6239	77126	9	1	5017	3	N	917	2	0	193
03	0 W	31919	-0-	31919	109045	204	4	1009	9	N	3069	2	0	561
04	135918 X	26873	-0-	-109045	-0-	565	1	27346	3	N	2618	13	0	223
05	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	632	4	3376	9	N	2487	55	0	397
06	27180 X	22855	-0-	-4325	-0-	1219	1	22481	3	N	2625	53	0	103
07	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-	293	4	2880	9	N	NO RPT	239	4	
						1302	1	20940	3	N		53	0	103
						1267	1	18477	3	N		2625	53	0
						223	4	2888	9	N		2866	1	103
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 13H RRCID -> 278054														
COMPL. DATE 11/11/2015														
TOTAL DEPTH 10995 PERF.11565 - 16633														
02	25076 X	25076	-0-	-0-	-0-	1251	1	20749	3	N	2796	19	0	503
03	26970 X	20513	-0-	-6457	-0-	3076	9	16646	3	N	2430	2	0	496
04	20231 X	20231	-0-	-0-	-0-	1194	1	16595	3	N	2290	2	0	422
05	27776 X	15032	-0-	-12744	-0-	2673	9	11927	3	N	2001	39	0	475
06	26880 X	11576	-0-	-15304	-0-	1117	1	9319	3	N	1311	1	8	406
07	27776 X	NO RPT	-0-	-27776	-0-	2519	9			N	NO RPT	33	0	
						904	1					1	8	406
						2201	9					1	8	
						815	1					33	0	
						1442	9					1	8	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS C NORTH UNIT X														
WELL #: 12H RRCID -> 278748 COMPL. DATE 11/27/2015 TOTAL DEPTH 11055 PERF.11377 - 16885														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	29932 X	24823	-0-	-5109	-0-	1207 1	20002 3	N	3285	22 0	3377 1			592
03	26970 X	20344	-0-	-6626	-0-	3614 9	1151 1	16052 3	N	2855	2 0	2862 1		583
04	25680 X	20049	-0-	-5631	-0-	3141 9	1077 1	16009 3	N	2694	2 0	2778 1		497
05	27497 X	15037	-0-	-12460	-0-	2963 9	875 1	11553 3	N	2372	47 0	2258 1		563
06	26610 X	11464	-0-	-15146	-0-	2609 9	786 1	8984 3	N	1540	1 8	1586 1		477
07	27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-	1694 9			N	NO RPT	1 8			477
GLADYS WHEELER UNIT 4														
WELL #: 16H RRCID -> 278749 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12329 - 18156														
02	35672 X	14357	-0-	-21315	-0-	20 1	11867 3	N	1765	10 0	1421 1			370
03	36859 X	27958	-0-	-8901	-0-	528 4	1942 9	N	2888	3 0	2727 1			528
04	32280 X	25208	-0-	-7072	-0-	495 1	23599 3	N	2269	32 0	2573 1			192
05	26660 X	22737	-0-	-3923	-0-	687 4	3177 9	N	2305	24 0	2101 1			372
06	27060 X	19489	-0-	-7571	-0-	1147 1	21148 3	N	1887	19 0	2165 1			75
07	27962 X	NO RPT	-0-	-27962	-0-	417 4	2496 9	N	NO RPT					75
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC														
PIERCE														
WELL #: 10H RRCID -> 260653 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10359 - 14378														
02	5824 X	5411	-0-	-413	-0-	959 1	2021 2	N	2210	1882 1	1 8			908
03	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	2431 9	1539 1	2479 2	N	1788	2037 1	2 8		657
04	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	1967 9	1011 1	2221 2	N	1883	1987 1	2 8		551
05	11898 X	11898	-0-	-0-	-0-	2071 9	4080 1	5903 2	N	1741	1717 1	1 8		574
06	5790 X	3985	-0-	-1805	-0-	1915 9	734 1	1796 2	N	1323	1421 1	3 8		473
*07	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	1455 9	1402 1	3266 2	N	1280	1339 1	2 8		412
						1408 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC MUMME RANCH				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316 WELL #: 20H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 262592	COMPL. DATE 10/31/2010	TOTAL	DEPTH	9879	PERF.10145 - 14263						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3164 X	2646	-0-	-518	-0-	1580 13 4	1 452 9	601 2	2 9	N	411	358	1			299
03	3503 X	3480	-0-	-23	-0-	1814 95 4	1 766 9	805 2	2 9	N	696	708	1			287
04	2970 X	1871	-0-	-1099	-0-	1018 814 9	1 9	39 4	4	N	740	692	1	1	8	334
05	3069 X	1877	-0-	-1192	-0-	1066 707 9	1 9	104 4	4	N	643	574	1			403
06	3360 X	1769	-0-	-1591	-0-	1045 686 9	1 9	38 4	4	N	624	710	1	1	8	316
07	3472 X	1992	-0-	-1480	-0-	1202 680 9	1 9	110 4	4	N	618	702	1			232
PIERCE				WELL #: 20H	RRCID -> 265873	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9941	PERF.10475 - 19047						
02	6580 X	141	-0-	-6439	-0-	106 9 9	1 9	26 2	2	Y	8	44	1	1	8	175
03	7285 X	1390	-0-	-5895	-0-	661 243 9	1 9	486 2	2	Y	221	273	1			123
04	7050 X	1348	-0-	-5702	-0-	1066 707 9	1 9	282 9	9	Y	256	172	1			207
05	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	420 109 9	1 9	644 2	2	Y	385	335	1			257
06	1440 X	1173	-0-	-267	-0-	1452 278 9	1 9	521 4	4	Y	99	239	1			117
*07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	1452 278 9	1 9	521 4	4	Y	253	77	1	2	8	291
PIERCE				WELL #: 21H	RRCID -> 265876	COMPL. DATE 10/20/2012	TOTAL	DEPTH	9927	PERF.10465 - 19151						
02	7700 X	-0-	-0-	-7700	-0-					Y	11	135	1			523
03	4960 X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	620	798	1			345
04	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					Y	994	535	1			804
05	8519 X	8519	-0-	-0-	-0-	2307 2089 9	1 9	4123 2	2	Y	1899	1435	1	1	8	1267
06	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	1547 1252 9	1 9	2756 2	2	Y	1138	1180	1			1225
*07	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-	923 193 9	1 9	324 4	4	Y	175	804	1			596
PIERCE				WELL #: 11H	RRCID -> 271314	COMPL. DATE 12/22/2013	TOTAL	DEPTH	10030	PERF.10350 - 14476						
02	3052 X	588	-0-	-2464	-0-	142 190 9	1 9	256 2	2	N	173	118	1			71
03	3348 X	3293	-0-	-55	-0-	1222 72 9	1 9	1999 2	2	N	65	112	1			24
04	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	690 380 9	1 9	1538 2	2	N	345	268	1			101
05	2635 X	1097	-0-	-1538	-0-	439 85 9	1 9	573 2	2	N	77	152	1	1	8	25
06	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	1348 185 9	1 9	3563 2	2	N	168	133	1			60
*07	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	1553 530 9	1 9	3710 2	2	N	482	387	1			155

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC PIERCE				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316 WELL #: 12H	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: KARNES						
					RRCID -> 271315	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	9980	PERF.10410	- 16789						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6272 X	4537	-0-	-1735	-0-	1330 1 299 9	2908 2	N			272	168 1				112
03	6944 X	2663	-0-	-4281	-0-	943 1 189 9	1531 2	N			172	220 1	1 8			63
04	6720 X	4603	-0-	-2117	-0-	1306 1 321 9	2976 2	N			292	269 1	1 8			85
05	5022 X	4362	-0-	-660	-0-	1640 1 378 9	2344 2	N			344	315 1	1 8			113
06	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	1316 1 554 9	3435 2	N			504	437 1				180
*07	6577 X	6577	-0-	-0-	-0-	1784 1 516 9	4277 2	N			469	497 1	2 8			150
MIDDLETON-SACHS A UNIT				WELL #: 12H	RRCID -> 273725	COMPL. DATE 12/11/2013	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 9025	- 15227						
02	4244 X	4244	-0-	-0-	-0-	544 1 248 4	3160 2	N			265	267 0				432
03	4619 X	2286	-0-	-2333	-0-	311 1 31 4	1753 2	N			174	182 0				424
04	4200 X	4088	-0-	-112	-0-	662 1 80 4	3167 2	N			163	161 0				426
05	4712 X	4150	-0-	-562	-0-	670 1 39 9	3441 2	N			35	50 0				411
06	4560 X	2402	-0-	-2158	-0-	419 1 11 9	1972 2	N			10	13 0				408
07	4712 X	2490	-0-	-2222	-0-	456 1	2034 2	N			-0-	1 0				407
PIERCE				WELL #: 31H	RRCID -> 274636	COMPL. DATE 10/18/2014	TOTAL DEPTH	9919	PERF.10420	- 17797						
02	10976 X	6145	-0-	-4831	-0-	1635 1 921 9	3589 2	N			837	615 1	1 8			344
03	11346 X	5275	-0-	-6071	-0-	1716 1 730 9	2829 2	N			664	763 1	1 8			244
04	8610 X	6390	-0-	-2220	-0-	1606 1 1109 9	3675 2	N			1008	955 1	2 8			295
05	11474 X	11474	-0-	-0-	-0-	3864 1 1987 9	5623 2	N			1806	1503 1	3 8			595
06	7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	1569 1 1395 9	4115 2	N			1268	1407 1	3 8			453
*07	8344 X	8344	-0-	-0-	-0-	2016 1 1484 9	4844 2	N			1349	1366 1	2 8			434
BOOTH-MIDDLETON C UNIT				WELL #: 13H	RRCID -> 274783	COMPL. DATE 07/01/2014	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 8920	- 15356						
02	2940 X	2186	-0-	-754	-0-	295 1 134 4	1710 2	N			43	41 0				4
03	3255 X	2313	-0-	-942	-0-	338 1 34 4	1905 2	N			33	34 0				3
04	2670 X	2012	-0-	-658	-0-	334 1 40 4	1597 2	N			37	36 0				4
05	2511 X	1917	-0-	-594	-0-	308 1 28 9	1581 2	N			25	26 0				3
06	2340 X	1699	-0-	-641	-0-	284 1 75 9	1340 2	N			68	63 0				8
07	2418 X	2317	-0-	-101	-0-	405 1 102 9	1810 2	N			93	90 0				11

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON D UNIT				//CONT.// //CONT.//	27135 700 135316	ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
				WELL #:	30H	RRCID ->	274786	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8862	PERF.	9022	-	14741	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	1680 X	1360	-0-		-320	-0-	180	1	1044	2	N	49	47	0	5	
03	1860 X	1349	-0-		-511	-0-	82	4	54	9						
04	1910 X	1910	-0-		-0-	-0-	195	1	1098	2	N	33	35	0	3	
05	2041 X	2041	-0-		-0-	-0-	20	4	36	9						
06	2138 X	2138	-0-		-0-	-0-	298	1	1424	2	N	138	125	0	16	
07	1984 X	1624	-0-		-360	-0-	36	4	152	9						
							306	1	1570	2	N	150	149	0	17	
							165	9								
							341	1	1606	2	N	174	171	0	20	
							191	9								
							258	1	1154	2	N	193	190	0	23	
							212	9								
BOOTH-MIDDLETON B UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	274856	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8861	PERF.	8855	-	15480	
02	4856 X	4856	-0-		-0-	-0-	606	1	3516	2	N	416	418	0	38	
03	8184 X	3545	-0-		-4639	-0-	276	4	458	9						
04	7920 X	2332	-0-		-5588	-0-	466	1	2627	2	N	368	372	0	34	
05	8184 X	3299	-0-		-4885	-0-	47	4	405	9						
06	7320 X	3087	-0-		-4233	-0-	318	1	1519	2	N	415	401	0	48	
07	5363 X	3273	-0-		-2090	-0-	38	4	457	9						
							450	1	2309	2	N	491	482	0	57	
							540	9								
							466	1	2193	2	N	389	401	0	45	
							428	9								
							542	1	2420	2	N	283	294	0	34	
							311	9								
PIERCE				WELL #:	30H	RRCID ->	274947	COMPL. DATE	10/18/2014	TOTAL DEPTH	9918	PERF.	10440	-	18326	
02	971 X	971	-0-		-0-	-0-	290	1	585	2	N	87	57	1	36	
03	868 X	678	-0-		-190	-0-	96	9								
04	4563 X	4563	-0-		-0-	-0-	135	1	174	2	N	335	248	1	123	
05	4609 X	4609	-0-		-0-	-0-	369	9								
06	1149 X	1149	-0-		-0-	-0-	1264	1	2877	2	N	384	394	1	112	
07	4712 X	278	-0-		-4434	-0-	422	9								
							1714	1	2453	2	N	402	381	1	132	
							442	9								
							290	1	677	2	N	165	237	1	59	
							182	9								
							87	1	118	2	N	66	104	1	21	
							73	9								
BOOTH-MIDDLETON A UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	275231	COMPL. DATE	07/01/2014	TOTAL DEPTH	8841	PERF.	9035	-	16047	
02	6328 X	5111	-0-		-1217	-0-	615	1	3569	2	N	588	587	0	54	
03	6727 X	5090	-0-		-1637	-0-	280	4	647	9						
04	6000 X	4481	-0-		-1519	-0-	683	1	3852	2	N	442	455	0	41	
05	5797 X	4896	-0-		-901	-0-	69	4	486	9						
06	5490 X	4817	-0-		-673	-0-	712	1	3406	2	N	252	264	0	29	
07	5673 X	4904	-0-		-769	-0-	86	4	277	9						
							740	1	3796	2	N	327	318	0	38	
							360	9								
							728	1	3428	2	N	601	569	0	70	
							661	9								
							798	1	3563	2	N	494	504	0	60	
							543	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) CARRIZO (EAGLE FORD) LLC BOOTH-MIDDLETON D UNIT				//CONT.// 27135 700 //CONT.// 135316 WELL #: 31H	ASSOCIATED RRCID -> 275338		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2014				CNTY: KARNES TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2520 X	2115	-0-	-405	-0-	287 131	1 4	1663 34	2 9	N	31	30	0			3
03	3999 X	2361	-0-	-1638	-0-	344 35	1 4	1938 44	2 9	N	40	39	0			4
04	3870 X	1133	-0-	-2737	-0-	184 22	1 4	879 48	2 9	N	44	43	0			5
05	3999 X	2205	-0-	-1794	-0-	350 59	1 9	1796	2	N	54	53	0			6
06	2280 X	1501	-0-	-779	-0-	253 54	1 9	1194	2	N	49	49	0			6
*07	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	430 166	1 9	1922	2	N	151	139	0			18
GILBERT-LANDRUM B UNIT				WELL #: 41H	RRCID -> 276726	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815						
02	3836 X	1962	-0-	-1874	-0-	468 359	1 9	1135	2	Y	326	237	1	1	8	142
03	7533 X	2931	-0-	-4602	-0-	538 768	1 9	1625	2	Y	698	667	1	1	8	172
04	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	1011 177	1 4	4619 1591	2 9	Y	1446	1418	1	1	8	199
05	7533 X	5125	-0-	-2408	-0-	1533 528	1 4	2580 484	2 9	Y	440	441	1	37	8	161
06	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	328 256	1 4	3107 648	2 9	Y	589	713	1	6	8	31
*07	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	548 626	1 4	5477 1712	2 9	Y	1556	1490	1			97
GILBERT-LANDRUM A UNIT				WELL #: 40H	RRCID -> 277086	COMPL. DATE 09/22/2014				TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130						
02	16548 X	6078	-0-	-10470	-0-	1652 238	1 9	4188	2	Y	216	315	1	1	8	94
03	18321 X	9358	-0-	-8963	-0-	2088 675	1 9	6595	2	Y	614	554	1	3	8	151
04	17730 X	13518	-0-	-4212	-0-	1944 345	1 4	9010 2219	2 9	Y	2017	1884	1	7	8	277
05	13671 X	5538	-0-	-8133	-0-	1554 535	1 4	2616 833	2 9	Y	757	687	1	74	8	273
06	12450 X	8134	-0-	-4316	-0-	600 488	1 4	5933 1113	2 9	Y	1012	1080	1	160	8	45
07	13981 X	8961	-0-	-5020	-0-	615 707	1 4	6184 1455	2 9	Y	1323	1281	1	5	8	82
MORRILL UNIT D				WELL #: 1H	RRCID -> 279853	COMPL. DATE 02/13/2016				TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11500 - 18818						
02	40908 X	21114	-0-	-19794	-0-	418 2973	1 9	17723	2	N	2703	3082	1			35
03	45291 X	20154	-0-	-25137	-0-	442 2697	1 9	17015	2	N	2452	2255	1			232
04	42240 X	18692	-0-	-23548	-0-	510 2806	1 9	15376	2	N	2551	2533	1			250
05	36394 X	16084	-0-	-20310	-0-	495 2372	1 9	13217	2	N	2156	2058	1	1	8	347
06	25710 X	12619	-0-	-13091	-0-	510 2015	1 9	10094	2	N	1832	1994	1			185
07	23374 X	5507	-0-	-17867	-0-	143 571	1 9	4793	2	N	519	556	1	1	8	147

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		21056 X	16637	-0-	-4419	-0-	16483	2	154	9	N	140	240 1	59
03		23312 X	18858	-0-	-4454	-0-	18642	2	216	9	N	196	179 1	76
04		17640 X	16812	-0-	-828	-0-	16632	2	180	9	N	164	175 1	64
05		18414 X	17136	-0-	-1278	-0-	16958	2	178	9	N	162	33 1	191
06		18240 X	17803	-0-	-437	-0-	17617	2	186	9	N	169	178 1	181
07		18848 X	15497	-0-	-3351	-0-	15361	2	136	9	N	124	219 1	85
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194														
02		20076 X	16160	-0-	-3916	-0-	16019	2	141	9	N	128	116 1	97
03		22227 X	16493	-0-	-5734	-0-	16362	2	131	9	N	119	168 1	48
04		20340 X	16188	-0-	-4152	-0-	16066	2	122	9	N	111	1 8	158
05		19592 X	16063	-0-	-3529	-0-	15949	2	114	9	N	104	146 1	114
06		17610 X	15007	-0-	-2603	-0-	14900	2	107	9	N	97	173 1	37
07		17887 X	15831	-0-	-2056	-0-	15726	2	105	9	N	95	57 1	74
WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666														
02		19124 X	15375	-0-	-3749	-0-	15364	2	11	9	N	10	7 8	75
03		20243 X	15810	-0-	-4433	-0-	15807	2	3	9	N	3		78
04		19440 X	3583	-0-	-15857	-0-	3581	2	2	9	N	2	1 8	79
05		20088 X	18197	-0-	-1891	-0-	18171	2	26	9	N	24		103
06		19440 X	18755	-0-	-685	-0-	18749	2	6	9	N	5	1 8	107
*07		17250 X	17250	-0-	-0-	-0-	17243	2	7	9	N	6	3 8	110
WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313														
02		12292 X	9813	-0-	-2479	-0-	9802	2	11	9	N	10	4 8	165
03		13578 X	11660	-0-	-1918	-0-	11657	2	3	9	N	3		168
04		13140 X	11825	-0-	-1315	-0-	11821	2	4	9	N	4		172
05		15207 X	15207	-0-	-0-	-0-	15197	2	10	9	N	9	2 8	179
06		14936 X	14936	-0-	-0-	-0-	14929	2	7	9	N	6	2 8	183
*07		13987 X	13987	-0-	-0-	-0-	13968	2	19	9	N	17	2 8	198
DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543														
02		3332 X	2762	-0-	-570	-0-	2513	2	249	9	N	226	167 1	117
03		3503 X	2941	-0-	-562	-0-	2681	2	260	9	N	236	172 1	181
04		3300 X	2752	-0-	-548	-0-	2523	2	229	9	N	208	312 1	76
05		3348 X	2781	-0-	-567	-0-	2532	2	249	9	N	226	160 1	142
06		3090 X	2647	-0-	-443	-0-	2421	2	226	9	N	205	273 1	73
07		3069 X	2709	-0-	-360	-0-	2490	2	219	9	N	199	185 1	87
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656														
02		27972 X	21341	-0-	-6631	-0-	21106	2	235	9	Y	214	116 1	116
03		28458 X	22339	-0-	-6119	-0-	22171	2	168	9	Y	153	201 1	68
04		26580 X	20625	-0-	-5955	-0-	20427	2	198	9	Y	180	122 1	122
05		25513 X	20431	-0-	-5082	-0-	20280	2	151	9	Y	137	108 1	145
06		23940 X	18423	-0-	-5517	-0-	18294	2	129	9	Y	117	200 1	58
07		23622 X	18843	-0-	-4779	-0-	18763	2	80	9	Y	73	58 1	70
PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557														
02		30660 X	19448	-0-	-11212	-0-	19231	2	217	9	Y	197	171 1	119
03		33945 X	18359	-0-	-15586	-0-	18083	2	276	9	Y	251	246 1	124
04		25140 X	19596	-0-	-5544	-0-	19285	2	311	9	Y	283	274 1	131
05		25978 X	17967	-0-	-8011	-0-	17658	2	309	9	Y	281	227 1	184
06		22830 X	16935	-0-	-5895	-0-	16675	2	260	9	Y	236	307 1	109
07		21545 X	16841	-0-	-4704	-0-	16564	2	277	9	Y	252	310 1	48

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT (L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE													
02	27552 X	21013	-0-	-6539	-0-	20720	2	293	9	Y	266	210	1	3	8	153
03	30504 X	21159	-0-	-9345	-0-	20902	2	257	9	Y	234	253	1			134
04	25320 X	19122	-0-	-6198	-0-	18923	2	199	9	Y	181	208	1	1	8	106
05	24397 X	18109	-0-	-6288	-0-	17924	2	185	9	Y	168	147	1			127
06	23310 X	16990	-0-	-6320	-0-	16814	2	176	9	Y	160	204	1	2	8	81
07	23250 X	16818	-0-	-6432	-0-	16707	2	111	9	Y	101	150	1	1	8	31
PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921																
02	27356 X	21067	-0-	-6289	-0-	20848	2	219	9	Y	199	163	1	2	8	112
03	30287 X	19895	-0-	-10392	-0-	19657	2	238	9	Y	216	219	1			109
04	27780 X	18018	-0-	-9762	-0-	17792	2	226	9	Y	205	213	1	1	8	100
05	26536 X	18534	-0-	-8002	-0-	18351	2	183	9	Y	166	148	1	1	8	117
06	24960 X	16908	-0-	-8052	-0-	16729	2	179	9	Y	163	206	1	2	8	72
07	23312 X	16798	-0-	-6514	-0-	16612	2	186	9	Y	169	209	1	2	8	30
ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129																
02	16252 X	16252	-0-	-0-	-0-	15782	2	470	9	N	427	352	1	7	8	184
03	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-	16467	2	464	9	N	422	372	1			234
04	17130 X	11833	-0-	-5297	-0-	11525	2	308	9	N	280	349	1	2	8	163
05	17980 X	11073	-0-	-6907	-0-	10805	2	268	9	N	244	186	1	2	8	219
06	17400 X	11558	-0-	-5842	-0-	11306	2	252	9	N	229	347	1			101
07	17980 X	15957	-0-	-2023	-0-	15564	2	393	9	N	357	287	1	1	8	170
FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778																
02	8288 X	6397	-0-	-1891	-0-	6360	2	37	9	N	34	11	8			80
03	9176 X	7618	-0-	-1558	-0-	7587	2	31	9	N	28					108
04	8880 X	4734	-0-	-4146	-0-	4712	2	22	9	N	20	3	8			125
05	8122 X	6025	-0-	-2097	-0-	6021	2	4	9	N	4	3	8			126
06	7860 X	6650	-0-	-1210	-0-	6649	2	1	9	N	1	1	8			126
07	7626 X	6824	-0-	-802	-0-	6813	2	11	9	N	10	3	8			133
FOSTER LAS WELL #: E 2H RRCID -> 276775 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 10019 PERF.10436 - 16325																
02	11144 X	10082	-0-	-1062	-0-	9971	2	111	9	N	101	139	1			88
03	12338 X	9963	-0-	-2375	-0-	9869	2	94	9	N	85					173
04	11940 X	11684	-0-	-256	-0-	11604	2	80	9	N	73	162	1	1	8	83
05	13081 X	13081	-0-	-0-	-0-	12998	2	83	9	N	75	1	8			157
06	11687 X	11687	-0-	-0-	-0-	11625	2	62	9	N	56	138	1	2	8	73
07	12059 X	10524	-0-	-1535	-0-	10439	2	85	9	N	77	73	1	3	8	74
FOSTER UNIT IV LAS WELL #: C 1H RRCID -> 277449 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10012 PERF.10720 - 18107																
02	17276 X	10701	-0-	-6575	-0-	10697	2	4	9	N	4	4	8			155
03	18600 X	15450	-0-	-3150	-0-	15450	2			N	-0-					155
04	16260 X	12580	-0-	-3680	-0-	12579	2	1	9	N	1	1	8			155
05	15934 X	12330	-0-	-3604	-0-	12330	2			N	-0-					155
06	14940 X	12197	-0-	-2743	-0-	12196	2	1	9	N	1	1	8			155
07	15438 X	9294	-0-	-6144	-0-	9282	2	12	9	N	11	113	1			53
FOSTER LAS WELL #: F 3H RRCID -> 277452 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 10102 PERF.10213 - 17506																
02	24192 X	17103	-0-	-7089	-0-	16960	2	143	9	N	130	217	1	7	8	111
03	25792 X	15154	-0-	-10638	-0-	15041	2	113	9	N	103					214
04	23160 X	15357	-0-	-7803	-0-	15250	2	107	9	N	97	164	1	3	8	144
05	22134 X	21876	-0-	-258	-0-	21731	2	145	9	N	132	151	1	1	8	124
06	19350 X	18611	-0-	-739	-0-	18508	2	103	9	N	94	128	1	2	8	88
07	18941 X	17680	-0-	-1261	-0-	17593	2	87	9	N	79	4	8			163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
PGE MAGUEY F UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278154 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10077 - 14839																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	26376 X	18938	-0-	-7438	-0-	18664	2	274	9	Y	249	242	1	4	8	137
03	29202 X	20244	-0-	-8958	-0-	19902	2	342	9	Y	311	356	1			92
04	24870 X	18196	-0-	-6674	-0-	17944	2	252	9	Y	229	191	1	4	8	126
05	24025 X	18446	-0-	-5579	-0-	18127	2	319	9	Y	290	214	1	1	8	201
06	22170 X	16888	-0-	-5282	-0-	16600	2	288	9	Y	262	320	1	3	8	140
07	20956 X	16720	-0-	-4236	-0-	16494	2	226	9	Y	205	301	1	3	8	41
PGE MAGUEY G UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278155 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10102 - 14996																
02	25228 X	18127	-0-	-7101	-0-	17849	2	278	9	Y	253	233	1	3	8	136
03	27931 X	20583	-0-	-7348	-0-	20209	2	374	9	Y	340	375	1			101
04	22050 X	17587	-0-	-4463	-0-	17353	2	234	9	Y	213	184	1	3	8	127
05	21483 X	16411	-0-	-5072	-0-	16214	2	197	9	Y	179	155	1			151
06	19920 X	14219	-0-	-5701	-0-	14080	2	139	9	Y	126	188	1	1	8	88
07	20584 X	19062	-0-	-1522	-0-	18783	2	279	9	Y	254	292	1	2	8	48
PGE MAGUEY E UNIT LAS WELL #: F 1H RRCID -> 278156 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 9781 PERF.10098 - 13569																
02	23324 X	16185	-0-	-7139	-0-	15882	2	303	9	Y	275	248	1	4	8	138
03	25823 X	17273	-0-	-8550	-0-	16940	2	333	9	Y	303	352	1			89
04	22440 X	15247	-0-	-7193	-0-	15032	2	215	9	Y	195	170	1	3	8	111
05	21204 X	14870	-0-	-6334	-0-	14642	2	228	9	Y	207	165	1	1	8	152
06	19590 X	13897	-0-	-5693	-0-	13737	2	160	9	Y	145	207	1	2	8	88
07	17918 X	15781	-0-	-2137	-0-	15579	2	202	9	Y	184	238	1	1	8	33
FOSTER LAS WELL #: A 1H RRCID -> 278183 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10455 - 17740																
02	23772 X	16547	-0-	-7225	-0-	16513	2	34	9	Y	31	23	1	4	8	23
03	26319 X	13195	-0-	-13124	-0-	13148	2	47	9	Y	43	50	1			16
04	25470 X	13232	-0-	-12238	-0-	13208	2	24	9	Y	22	19	1	1	8	18
05	19065 X	13431	-0-	-5634	-0-	13347	2	84	9	Y	76	40	1	2	8	52
06	17730 X	12786	-0-	-4944	-0-	12729	2	57	9	Y	52	80	1	2	8	22
07	18321 X	12555	-0-	-5766	-0-	12431	2	124	9	Y	113	62	1	3	8	70
FOSTER LAS WELL #: A 4H RRCID -> 279098 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10376 - 17107																
02	19572 X	12319	-0-	-7253	-0-	12254	2	65	9	Y	59	42	1	6	8	38
03	21669 X	14410	-0-	-7259	-0-	14314	2	96	9	Y	87	97	1			28
04	20970 X	14270	-0-	-6700	-0-	14204	2	66	9	Y	60	45	1	2	8	41
05	20398 X	13793	-0-	-6605	-0-	13748	2	45	9	Y	41	35	1	2	8	45
06	16860 X	13145	-0-	-3715	-0-	13094	2	51	9	Y	46	72	1	1	8	18
07	14756 X	13076	-0-	-1680	-0-	13046	2	30	9	Y	27	21	1	1	8	23
EVX MIDSTREAM PARTNERS LLC 256690 DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610																
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
GBF OPERATING LLC 298359													
SCREAMING EAGLE A WELL #: 2H RRCID -> 271486 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 12465 PERF.13040 - 16526													
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3304	X	1847	-0-	-1457	-0-	1690	2	157	9	N	143	149
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	55	204
04	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	2960	2	201	9	N	183	195
05	2325	X	463	-0-	-1862	-0-	430	2	33	9	N	30	225
06	1980	X	403	-0-	-1577	-0-	313	2	90	9	N	82	124
07	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT	124
SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441													
02	19109	X	4535	-0-	-14574	-0-	4198	2	337	9	N	306	263
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4808	2	98	9	N	89	157
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3412	2	230	9	N	209	177
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4214	2	226	9	N	205	192
06	4860	X	4550	-0-	-310	-0-	4304	2	246	9	N	224	55
07	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT	55
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													
EVANS H WELL #: 1 RRCID -> 253413 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10509 - 14201													
02	3836	X	1375	-0-	-2461	-0-	164	1	1183	3	N	25	53
							28	9					
03	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	499	1	3307	3	N	46	45
							51	9					
04	3240	X	1553	-0-	-1687	-0-	166	1	1387	3	N	-0-	1
05	3286	X	1812	-0-	-1474	-0-	174	1	1638	3	N	-0-	1
*06	3720	X	1924	-0-	-1796	-0-	205	1	1651	3	N	62	63
							68	9					
07	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT	63
ALDERMAN A67 WELL #: 4H RRCID -> 267758 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF. N/A													
02	8680	X	7188	-0-	-1492	-0-	7037	2	151	9	N	137	82
03	9610	X	8453	-0-	-1157	-0-	8258	2	195	9	N	177	116
04	9300	X	8596	-0-	-704	-0-	8423	2	173	9	N	157	102
05	9455	X	9201	-0-	-254	-0-	9067	2	134	9	N	122	12
06	8190	X	8104	-0-	-86	-0-	7994	2	110	9	N	100	31
07	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					N	NO RPT	31
HIXON WELL #: 2H RRCID -> 268639 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9895 PERF.10364 - 14813													
02	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	1436	1	7077	2	N	487	97
							536	9					
03	9796	X	5206	-0-	-4590	-0-	4932	2	274	9	N	249	73
04	9480	X	8735	-0-	-745	-0-	8116	2	619	9	N	563	52
05	9796	X	9268	-0-	-528	-0-	103	1	8608	2	N	506	62
							557	9					
06	9480	X	8132	-0-	-1348	-0-	1004	1	6693	2	N	395	89
							435	9					
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT	89

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. HARLE														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 499978 WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2744 X	1770	-0-	-974	-0-	72	1	1252	3	N	405	253	1	193
						446	9							
03	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	449	1	3499	3	N	476	581	1	87
						524	9							
04	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	241	1	2318	3	N	373	401	1	58
						410	9							
05	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	311	1	2228	3	N	321	328	1	51
						353	9							
06	2940 X	2791	-0-	-149	-0-	247	1	2141	3	N	366	341	1	76
						403	9							
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			76

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072														
02	24147 X	24147	-0-	-0-	-0-	1316	1	22560	3	N	246	255	1	40
						271	9							
03	24613 X	24613	-0-	-0-	-0-	677	1	23647	3	N	263	217	1	85
						289	9							
04	22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	1294	1	21167	3	N	222	237	1	69
						244	9							
05	21049 X	21049	-0-	-0-	-0-	1492	1	19337	3	N	200	243	1	26
						220	9							
06	21534 X	21534	-0-	-0-	-0-	954	1	20358	3	N	202	198	1	30
						222	9							
07	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			30

LIGHTNING OIL COMPANY 500600 CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849														
*09	8376 X	4056	-0-	-4320	-0-	76	1	3893	2	N	79	185	1	160
						87	9							
10	5425 X	3333	-0-	-2092	-0-	79	1	3094	2	N	145			305
						160	9							
11	5250 X	3212	-0-	-2038	-0-	76	1	2906	2	N	209			514
						230	9							
12	4309 X	3445	-0-	-864	-0-	79	1	3199	2	N	152	346	1	320
						167	9							
*01	4309 X	3518	-0-	-791	-0-	79	1	3164	2	N	250	189	1	380
						275	9							
02	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	76	1	2941	2	N	146	185	1	341
						161	9							
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	79	1	2748	2	N	135	187	1	289
						149	9							
04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	76	1	3712	2	N	371	437	1	223
						408	9							
*05	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	79	1	1924	2	N	452	504	1	171
						497	9							
06	3420 X	2784	-0-	-636	-0-	76	1	1927	2	N	710	565	1	316
						781	9							
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT			316

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993															
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2492 X	1440	-0-	-1052	-0-	1429	2	11	9	N	10	170	1		90
03	2759 X	1340	-0-	-1419	-0-	1318	2	22	9	N	20				110
04	2670 X	1165	-0-	-1505	-0-	1157	2	8	9	N	7				117
05	2666 X	1082	-0-	-1584	-0-	1079	2	3	9	N	3				120
06	2100 X	1032	-0-	-1068	-0-	1029	2	3	9	N	3				123
*07	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	1517	2	72	9	N	65				188
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915															
PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336															
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	510	1	1261	3	Y	32	32	1		1
						44	4	35	9						
03	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	536	1	1160	3	Y	49	47	1		3
						105	4	54	9						
04	2340 X	1708	-0-	-632	-0-	468	1	1086	3	Y	39	40	1		2
						111	4	43	9						
05	2418 X	1926	-0-	-492	-0-	561	1	1251	3	Y	25	26	1		1
						86	4	28	9						
06	2340 X	1972	-0-	-368	-0-	581	1	1264	3	Y	25	24	1		2
						99	4	28	9						
07	2046 X	1946	-0-	-100	-0-	592	1	1226	3	Y	11	12	1		1
						116	4	12	9						
CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056															
02	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	449	1	6455	3	Y	26	24	1		13
						5	4	29	9						
03	8374 X	8374	-0-	-0-	-0-	492	1	7819	3	Y	48	51	1		10
						10	4	53	9						
04	8160 X	7839	-0-	-321	-0-	480	1	7294	3	Y	56	45	1		21
						3	4	62	9						
05	8432 X	7966	-0-	-466	-0-	466	1	7374	3	Y	110	86	1		45
						5	4	121	9						
06	8160 X	7567	-0-	-593	-0-	442	1	7025	3	Y	65	76	1		34
						28	4	72	9						
07	8370 X	7967	-0-	-403	-0-	443	1	7430	3	Y	56	74	1		16
						32	4	62	9						
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 2H RRCID -> 264170 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9918 - 14644															
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	676	1	3301	3	Y	81	93	1		26
						35	4	89	9						
03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	734	1	3527	3	Y	75	69	1		32
						10	4	83	9						
04	4740 X	4149	-0-	-591	-0-	738	1	3338	3	Y	58	72	1		18
						9	4	64	9						
05	4774 X	4177	-0-	-597	-0-	759	1	3350	3	Y	51	53	1		16
						12	4	56	9						
06	4620 X	3607	-0-	-1013	-0-	748	1	2785	3	Y	56	30	1		42
						12	4	62	9						
07	4526 X	2452	-0-	-2074	-0-	429	1	1930	3	Y	58	71	1		29
						29	4	64	9						
NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC PC-Q EF														
//CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES //CONT.// 781915 WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	824 72	1 4	2041 92	3 9	Y	84	84	1	2
03	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	1119 218	1 4	2421 123	3 9	Y	112	108	1	6
04	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	1182 281	1 4	2746 95	3 9	Y	86	87	1	5
05	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	1272 192	1 4	2838 132	3 9	Y	120	119	1	6
06	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	1141 194	1 4	2485 100	3 9	Y	91	91	1	6
07	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	1243 244	1 4	2572 100	3 9	Y	91	90	1	7
ALDERMAN RANCH EF														
WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485														
02	2739 X	2739	-0-	-0-	-0-	455 23	1 4	2220 41	3 9	Y	37	54	1	12
03	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	558 8	1 4	2680 52	3 9	Y	47	39	1	20
04	4500 X	3266	-0-	-1234	-0-	574 8	1 4	2599 85	3 9	Y	77	73	1	24
05	4278 X	3850	-0-	-428	-0-	697 11	1 4	3077 65	3 9	Y	59	64	1	19
06	4140 X	3390	-0-	-750	-0-	704 12	1 4	2624 50	3 9	Y	45	30	1	34
*07	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	665 46	1 4	2995 90	3 9	Y	82	75	1	41
CARDEN EF														
WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436														
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	125 1	1 4	1787 11	3 9	Y	10	9	1	5
03	653 X	653	-0-	-0-	-0-	39 1	1 4	614 2396	3 9	Y	-0-	5	1	-0-
04	4260 X	2577	-0-	-1683	-0-	158 1	1 4	2396 22	3 9	Y	20	13	1	7
05	9184 X	9184	-0-	-0-	-0-	542 5	1 4	8565 72	3 9	Y	65	46	1	26
06	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	373 23	1 4	5920 64	3 9	Y	58	54	1	30
*07	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	216 15	1 4	3614 48	3 9	Y	44	61	1	13
BAETZ 'A' EF														
WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415														
02	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	296 8	1 4	4595 210	3 9	Y	191	204	1	25
03	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	193 3	1 4	2974 111	3 9	Y	101	113	1	13
04	5250 X	1238	-0-	-4012	-0-	74 1	1 4	1088 75	3 9	Y	68	68	1	13
05	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	454 19	1 4	5888 237	3 9	Y	215	191	1	37
06	5460 X	4525	-0-	-935	-0-	310 14	1 4	4038 163	3 9	Y	148	144	1	41
07	5642 X	544	-0-	-5098	-0-	17 1	1 4	514 12	3 9	Y	11	51	1	1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	551 1	2687 3	Y	133	150	1			43
						28 4	146 9							
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	665 1	3193 3	Y	147	127	1			63
						9 4	162 9							
04	4650 X	3925	-0-	-725	-0-	683 1	3090 3	Y	130	153	1			40
						9 4	143 9							
05	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	685 1	3027 3	Y	111	116	1			35
						11 4	122 9							
06	3930 X	3403	-0-	-527	-0-	700 1	2610 3	Y	74	53	1			56
						12 4	81 9							
07	4061 X	3522	-0-	-539	-0-	622 1	2796 3	Y	57	85	1			28
						41 4	63 9							
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513														
02	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	176 1	2728 3	Y	50	52	1			7
						5 4	55 9							
03	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	159 1	2439 3	Y	47	48	1			6
						2 4	52 9							
04	3690 X	2482	-0-	-1208	-0-	153 1	2251 3	Y	68	61	1			13
						3 4	75 9							
05	3286 X	3264	-0-	-22	-0-	229 1	2961 3	Y	59	62	1			10
						9 4	65 9							
06	3180 X	2123	-0-	-1057	-0-	147 1	1914 3	Y	50	46	1			14
						7 4	55 9							
07	3286 X	2215	-0-	-1071	-0-	68 1	2095 3	Y	44	53	1			5
						4 4	48 9							
ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770														
02	4595 X	4595	-0-	-0-	-0-	748 1	3648 3	Y	146	172	1			47
						38 4	161 9							
03	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	842 1	4045 3	Y	161	139	1			69
						12 4	177 9							
04	5250 X	4503	-0-	-747	-0-	787 1	3560 3	Y	133	161	1			41
						10 4	146 9							
05	5425 X	4120	-0-	-1305	-0-	735 1	3246 3	Y	115	119	1			37
						12 4	127 9							
06	5250 X	3646	-0-	-1604	-0-	750 1	2794 3	Y	82	56	1			63
						12 4	90 9							
07	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	829 1	3728 3	Y	62	94	1			31
						56 4	68 9							
CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891														
02	4677 X	4677	-0-	-0-	-0-	301 1	4316 3	Y	52	54	1			26
						3 4	57 9							
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	346 1	5502 3	Y	65	78	1			13
						7 4	72 9							
04	6270 X	5604	-0-	-666	-0-	341 1	5177 3	Y	76	61	1			28
						2 4	84 9							
05	6479 X	5441	-0-	-1038	-0-	321 1	5069 3	Y	44	54	1			18
						3 4	48 9							
06	6270 X	4970	-0-	-1300	-0-	290 1	4597 3	Y	60	47	1			31
						17 4	66 9							
07	5921 X	2667	-0-	-3254	-0-	149 1	2480 3	Y	25	49	1			7
						10 4	28 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BAETZ EF WELL #: 1H RRCID -> 268507 COMPL. DATE 03/02/2013 TOTAL DEPTH 9632 PERF.10004 - 15423															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	377 10 4	5850 378 9	3	Y	344	366	1			46
03	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	416 7 4	6400 393 9	3	Y	357	357	1			46
04	7830 X	6773	-0-	-1057	-0-	406 8 4	5982 377 9	3	Y	343	324	1			65
05	7595 X	6797	-0-	-798	-0-	463 18 4	5986 330 9	3	Y	300	313	1			52
06	8723 X	8723	-0-	-0-	-0-	598 27 4	7791 307 9	3	Y	279	254	1			77
07	7316 X	1420	-0-	-5896	-0-	43 3 4	1342 32 9	3	Y	29	103	1			3
BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376															
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	342 9 4	5303 338 9	3	Y	307	323	1			41
03	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	377 6 4	5802 330 9	3	Y	300	302	1			39
04	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	413 8 4	6084 173 9	3	Y	157	166	1			30
05	6634 X	6383	-0-	-251	-0-	445 18 4	5768 152 9	3	Y	138	144	1			24
06	6420 X	6269	-0-	-151	-0-	430 19 4	5596 224 9	3	Y	204	171	1			57
07	6913 X	755	-0-	-6158	-0-	23 2 4	722 8 9	3	Y	7	63	1			1
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384															
02	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	420 11 4	6507 342 9	3	Y	311	328	1			41
03	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	389 6 4	5977 255 9	3	Y	232	243	1			30
04	9810 X	1994	-0-	-7816	-0-	125 2 4	1831 36 9	3	Y	33	57	1			6
05	9114 X	4552	-0-	-4562	-0-	314 14 4	4078 146 9	3	Y	133	116	1			23
06	8319 X	8319	-0-	-0-	-0-	563 25 4	7334 397 9	3	Y	361	284	1			100
07	8060 X	3188	-0-	-4872	-0-	96 6 4	2986 100 9	3	Y	91	181	1			10
CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895															
02	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	505 6 4	7259 119 9	3	Y	108	130	1			55
03	9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	544 11 4	8642 113 9	3	Y	103	137	1			21
04	9870 X	8158	-0-	-1712	-0-	497 3 4	7548 110 9	3	Y	100	84	1			37
05	10199 X	8242	-0-	-1957	-0-	486 5 4	7681 70 9	3	Y	64	75	1			26
06	9870 X	8147	-0-	-1723	-0-	475 29 4	7547 96 9	3	Y	87	68	1			45
07	9300 X	8005	-0-	-1295	-0-	444 32 4	7438 91 9	3	Y	83	104	1			24

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
NBRP EF				WELL #:	1H	RRCID ->	269212	COMPL. DATE	07/26/2013	TOTAL DEPTH	11875	PERF.12210	- 17281					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1389 X	1389	-0-	-0-	-0-			146 1	933 3	71 4	239 9	Y	217	189 1				33
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-			442 1	2593 3	110 4	343 9	Y	312	303 1				42
04	3030 X	1622	-0-	-1408	-0-			224 1	1217 3	41 4	140 9	Y	127	152 1				17
05	1550 X	422	-0-	-1128	-0-			51 1	297 3	8 4	66 9	Y	60	67 1				10
06	3390 X	3277	-0-	-113	-0-			386 1	2355 3	74 4	462 9	Y	420	371 1				59
*07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-			488 1	2669 3	101 4	325 9	Y	295	328 1				26
ALDERMAN RANCH EF				WELL #:	6H	RRCID ->	269221	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 9710	- 14966					
02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-			863 1	4211 3	44 4	117 9	Y	106	107 1				34
03	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-			930 1	4469 3	13 4	123 9	Y	112	98 1				48
04	6030 X	5664	-0-	-366	-0-			1002 1	4535 3	13 4	114 9	Y	104	120 1				32
05	5797 X	5558	-0-	-239	-0-			1000 1	4418 3	16 4	124 9	Y	113	109 1				36
06	5610 X	4992	-0-	-618	-0-			1030 1	3837 3	17 4	108 9	Y	98	59 1				75
07	5859 X	5306	-0-	-553	-0-			937 1	4215 3	63 4	91 9	Y	83	116 1				42
CARDEN EF				WELL #:	5H	RRCID ->	269582	COMPL. DATE	01/13/2012	TOTAL DEPTH	9908	PERF.10746	- 16261					
02	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-			291 1	4174 3	3 4	83 9	Y	75	86 1				38
03	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-			290 1	4611 3	6 4	95 9	Y	86	107 1				17
04	6330 X	5082	-0-	-1248	-0-			309 1	4693 3	2 4	78 9	Y	71	62 1				26
05	6541 X	5260	-0-	-1281	-0-			309 1	4878 3	3 4	70 9	Y	64	64 1				26
06	6330 X	4727	-0-	-1603	-0-			274 1	4347 3	17 4	89 9	Y	81	65 1				42
07	5239 X	4816	-0-	-423	-0-			265 1	4443 3	19 4	89 9	Y	81	99 1				24
NBRP EF				WELL #:	2H	RRCID ->	269795	COMPL. DATE	07/21/2013	TOTAL DEPTH	11897	PERF.12201	- 17357					
02	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-			183 1	1173 3	90 4	141 9	Y	128	137 1				19
03	1732 X	1732	-0-	-0-	-0-			208 1	1220 3	52 4	252 9	Y	229	217 1				31
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-			401 1	2181 3	73 4	419 9	Y	381	360 1				52
05	3162 X	1159	-0-	-2003	-0-			130 1	759 3	21 4	249 9	Y	226	241 1				37
06	3060 X	2173	-0-	-887	-0-			265 1	1616 3	51 4	241 9	Y	219	225 1				31
07	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-							Y	3	34 1				-0

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
NBRP EF				WELL #:	4H	RRCID ->	269797	COMPL.	DATE	07/16/2013	TOTAL	DEPTH	11962	PERF.12412	- 17426				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		1	1		-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
04	180 X	116	-0-	-64	-0-	-0-		17	1	94	3	Y	1		1	1		-0-	
								4	4	1	9								
05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	120 X	58	-0-	-62	-0-	-0-		8	1	49	3	Y	-0-					-0-	
								1	4										
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BAETZ 'A' EF				WELL #:	3H	RRCID ->	269941	COMPL.	DATE	02/01/2013	TOTAL	DEPTH	9851	PERF.10290	- 16051				
02	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	-0-		431	1	6683	3	Y	251		269	1		33	
								11	4	276	9								
03	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	-0-		506	1	7776	3	Y	302		296	1		39	
								8	4	332	9								
04	8880 X	7970	-0-	-910	-0-	-0-		487	1	7168	3	Y	278		264	1		53	
								9	4	306	9								
05	9176 X	7985	-0-	-1191	-0-	-0-		551	1	7136	3	Y	251		260	1		44	
								22	4	276	9								
06	8370 X	2220	-0-	-6150	-0-	-0-		153	1	1986	3	Y	68		93	1		19	
								6	4	75	9								
07	8618 X	3351	-0-	-5267	-0-	-0-		101	1	3134	3	Y	100		108	1		11	
								6	4	110	9								
NBR EF				WELL #:	2H	RRCID ->	270134	COMPL.	DATE	04/21/2011	TOTAL	DEPTH	7435	PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	1H	RRCID ->	270430	COMPL.	DATE	08/16/2013	TOTAL	DEPTH	9665	PERF.10117	- 17231				
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	-0-		180	1	2697	3	Y	114		132	1		128	
								125	9										
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	2934	3	Y	136		110	1		154	
								150	9										
04	3420 X	3132	-0-	-288	-0-	-0-		220	1	2801	3	Y	101		165	1		90	
								111	9										
05	3317 X	3162	-0-	-155	-0-	-0-		153	1	2876	3	Y	121		99	1		112	
								133	9										
06	3210 X	2846	-0-	-364	-0-	-0-		61	1	2651	3	Y	122		111	1		123	
								134	9										
07	3317 X	2814	-0-	-503	-0-	-0-		62	1	2633	3	Y	108		118	1		113	
								119	9										
BAETZ B EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271072	COMPL.	DATE	08/26/2013	TOTAL	DEPTH	9712	PERF.10677	- 17323				
02	21192 X	21192	-0-	-0-	-0-	-0-		1183	1	18343	3	Y	1486		1568	1		197	
								31	4	1635	9								
03	22664 X	22664	-0-	-0-	-0-	-0-		1275	1	19610	3	Y	1598		1590	1		205	
								21	4	1758	9								
04	22140 X	21102	-0-	-1038	-0-	-0-		1236	1	18204	3	Y	1488		1410	1		283	
								25	4	1637	9								
05	23467 X	21221	-0-	-2246	-0-	-0-		1404	1	18183	3	Y	1434		1468	1		249	
								57	4	1577	9								
06	22710 X	20201	-0-	-2509	-0-	-0-		1335	1	17379	3	Y	1298		1187	1		360	
								59	4	1428	9								
07	23467 X	21027	-0-	-2440	-0-	-0-		628	1	19456	3	Y	823		1091	1		92	
								38	4	905	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
CARDEN WEST EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271084	COMPL. DATE	08/27/2013	TOTAL	DEPTH	9935	PERF.10231 -	16330					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	9779 X	9779	-0-	-0-	-0-			627	1	9013	3	Y	120	126	1			61	
								7	4	132	9								
03	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-			664	1	10546	3	Y	111	150	1			22	
								13	4	122	9								
04	11730 X	10532	-0-	-1198	-0-			642	1	9754	3	Y	120	98	1			44	
								4	4	132	9								
05	11594 X	9971	-0-	-1623	-0-			588	1	9301	3	Y	69	85	1			28	
								6	4	76	9								
06	11220 X	9630	-0-	-1590	-0-			562	1	8922	3	Y	102	77	1			53	
								34	4	112	9								
07	11346 X	10148	-0-	-1198	-0-			565	1	9449	3	Y	86	114	1			25	
								39	4	95	9								
BAETZ 'B' EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271093	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL	DEPTH	9782	PERF. 9978 -	16480					
02	23724 X	23724	-0-	-0-	-0-			1337	1	20729	3	Y	1475	1543	1			195	
								35	4	1623	9								
03	24478 X	24478	-0-	-0-	-0-			1402	1	21570	3	Y	1348	1370	1			173	
								23	4	1483	9								
04	24870 X	22957	-0-	-1913	-0-			1366	1	20119	3	Y	1314	1237	1			250	
								27	4	1445	9								
05	26257 X	22353	-0-	-3904	-0-			1500	1	19430	3	Y	1238	1273	1			215	
								61	4	1362	9								
06	25410 X	16169	-0-	-9241	-0-			1088	1	14161	3	Y	793	788	1			220	
								48	4	872	9								
07	26257 X	22468	-0-	-3789	-0-			673	1	20854	3	Y	818	947	1			91	
								41	4	900	9								
CARDEN WEST EF				WELL #:	1H	RRCID ->	271200	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	9906	PERF.10221 -	16355					
02	8473 X	8473	-0-	-0-	-0-			545	1	7833	3	Y	81	80	1			41	
								6	4	89	9								
03	9759 X	9759	-0-	-0-	-0-			572	1	9078	3	Y	89	112	1			18	
								11	4	98	9								
04	9990 X	9113	-0-	-877	-0-			556	1	8448	3	Y	95	78	1			35	
								4	4	105	9								
05	10323 X	8932	-0-	-1391	-0-			528	1	8345	3	Y	49	64	1			20	
								5	4	54	9								
06	9990 X	8518	-0-	-1472	-0-			498	1	7907	3	Y	75	56	1			39	
								30	4	83	9								
07	9765 X	8883	-0-	-882	-0-			495	1	8278	3	Y	69	88	1			20	
								34	4	76	9								
NBRP EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271272	COMPL. DATE	07/11/2013	TOTAL	DEPTH	11895	PERF.12307 -	17411					
02	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-			307	1	1971	3	Y	193	165	1			29	
								151	4	212	9								
03	1175 X	1175	-0-	-0-	-0-			150	1	877	3	Y	101	116	1			14	
								37	4	111	9								
04	2520 X	2408	-0-	-112	-0-			334	1	1817	3	Y	177	167	1			24	
								62	4	195	9								
05	2914 X	1590	-0-	-1324	-0-			209	1	1222	3	Y	113	119	1			18	
								35	4	124	9								
06	2820 X	1412	-0-	-1408	-0-			179	1	1091	3	Y	98	102	1			14	
								34	4	108	9								
07	2914 X	1556	-0-	-1358	-0-			216	1	1184	3	Y	100	105	1			9	
								46	4	110	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
SNOWDEN-OTTO EF				WELL #:	2H	RRCID ->	271308	COMPL. DATE	08/09/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9987 - 15301				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	156	1	113	9	2337	3	Y	103	129	1			117
03	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	210	1	144	9	2623	3	Y	131	101	1			147
04	2880 X	2584	-0-	-296	-0-	179	1	123	9	2282	3	Y	112	160	1			99
05	2945 X	2475	-0-	-470	-0-	118	1	128	9	2229	3	Y	116	108	1			107
06	2880 X	2225	-0-	-655	-0-	47	1	110	9	2068	3	Y	100	106	1			101
07	2976 X	2559	-0-	-417	-0-	55	1	161	9	2343	3	Y	146	97	1			150

BAETZ B EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271385	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	9774	PERF.	10338 - 15832				
02	9218 X	9218	-0-	-0-	-0-	536	1	14	4	8314	3	Y	322	348	1			43
03	10260 X	10260	-0-	-0-	-0-	598	1	10	4	9201	3	Y	410	400	1			53
04	10890 X	9872	-0-	-1018	-0-	595	1	12	4	8768	3	Y	452	419	1			86
05	10633 X	9800	-0-	-833	-0-	669	1	27	4	8660	3	Y	404	420	1			70
06	10110 X	504	-0-	-9606	-0-	34	1	1	4	441	3	Y	25	88	1			7
07	10261 X	3490	-0-	-6771	-0-	105	1	6	4	3233	3	Y	133	125	1			15

BAETZ B EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271440	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL	DEPTH	9765	PERF.	10253 - 15962				
02	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	542	1	14	4	8405	3	Y	459	476	1			61
03	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	584	1	10	4	8989	3	Y	453	456	1			58
04	11340 X	9760	-0-	-1580	-0-	587	1	12	4	8652	3	Y	463	433	1			88
05	10571 X	9634	-0-	-937	-0-	654	1	26	4	8470	3	Y	440	452	1			76
06	10230 X	299	-0-	-9931	-0-	20	1	1	4	266	3	Y	11	84	1			3
*07	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	440	1	27	4	13652	3	Y	1110	989	1			124

BAETZ 'A' EF				WELL #:	4H	RRCID ->	271658	COMPL. DATE	07/31/2013	TOTAL	DEPTH	9714	PERF.	9775 - 15215				
02	8708 X	8708	-0-	-0-	-0-	518	1	13	4	8020	3	Y	143	174	1			19
03	9750 X	9750	-0-	-0-	-0-	584	1	10	4	8993	3	Y	148	148	1			19
04	10260 X	9802	-0-	-458	-0-	603	1	12	4	8884	3	Y	275	242	1			52
05	10602 X	9003	-0-	-1599	-0-	628	1	25	4	8128	3	Y	202	219	1			35
06	10050 X	8837	-0-	-1213	-0-	613	1	27	4	7982	3	Y	195	176	1			54
07	10137 X	1908	-0-	-8229	-0-	60	1	3	4	1827	3	Y	16	68	1			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.//	27135 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
CARDEN WEST EF				WELL #:	3H	RRCID ->	271682	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL	DEPTH	9985	PERF.10447	-	15901
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	528 1	7587 3	Y	71	59	1			36	
						6 4	78 9								
03	14421 X	14421	-0-	-0-	-0-	847 1	13439 3	Y	108	122	1			22	
						16 4	119 9								
04	11306 X	11306	-0-	-0-	-0-	689 1	10470 3	Y	129	104	1			47	
						5 4	142 9								
05	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	677 1	10702 3	Y	81	95	1			33	
						7 4	89 9								
06	10827 X	10827	-0-	-0-	-0-	632 1	10024 3	Y	121	91	1			63	
						38 4	133 9								
*07	11658 X	11658	-0-	-0-	-0-	649 1	10855 3	Y	99	133	1			29	
						45 4	109 9								
NBRP EF				WELL #:	5H	RRCID ->	271898	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12301	-	17741
02	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	1121 1	7184 3	Y	626	596	1			95	
						550 4	689 9								
03	11011 X	11011	-0-	-0-	-0-	1457 1	8532 3	Y	599	613	1			81	
						363 4	659 9								
04	11250 X	10272	-0-	-978	-0-	1458 1	7931 3	Y	560	565	1			76	
						267 4	616 9								
05	11501 X	10493	-0-	-1008	-0-	1408 1	8216 3	Y	580	562	1			94	
						231 4	638 9								
06	10650 X	9776	-0-	-874	-0-	1264 1	7709 3	Y	510	532	1			72	
						242 4	561 9								
07	11005 X	9323	-0-	-1682	-0-	1302 1	7135 3	Y	558	582	1			48	
						272 4	614 9								
NBRP EF				WELL #:	7H	RRCID ->	271899	COMPL. DATE	03/21/2014	TOTAL	DEPTH	12014	PERF.12340	-	18470
02	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	977 1	6261 3	Y	340	332	1			51	
						479 4	374 9								
03	8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	1183 1	6929 3	Y	360	362	1			49	
						295 4	396 9								
04	10800 X	8577	-0-	-2223	-0-	1235 1	6717 3	Y	363	363	1			49	
						226 4	399 9								
05	10664 X	8847	-0-	-1817	-0-	1202 1	7015 3	Y	394	379	1			64	
						197 4	433 9								
06	9090 X	8082	-0-	-1008	-0-	1056 1	6438 3	Y	351	366	1			49	
						202 4	386 9								
07	8959 X	7891	-0-	-1068	-0-	1116 1	6112 3	Y	392	407	1			34	
						232 4	431 9								
NBRP EF				WELL #:	6H	RRCID ->	271900	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	12024	PERF.12414	-	17841
02	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	783 1	5019 3	Y	300	287	1			45	
						384 4	330 9								
03	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	881 1	5160 3	Y	295	300	1			40	
						220 4	325 9								
04	8130 X	6273	-0-	-1857	-0-	894 1	4861 3	Y	322	318	1			44	
						164 4	354 9								
05	8339 X	6493	-0-	-1846	-0-	875 1	5105 3	Y	336	325	1			55	
						143 4	370 9								
06	6990 X	5901	-0-	-1089	-0-	767 1	4679 3	Y	280	296	1			39	
						147 4	308 9								
07	7223 X	5787	-0-	-1436	-0-	812 1	4450 3	Y	323	334	1			28	
						170 4	355 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC NBRP EF				//CONT.// WELL #:	27135 700 8H	ASSOCIATED RRCID -> 271902	CAPACITY COMPL. DATE 03/28/2014				TOTAL	DEPTH	12023	PERF.12565	- 18500
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	10512 X	10512	-0-	-0-	-0-		1225 1	7856 3	Y		754	726	1		114
							602 4	829 9							
03	10741 X	10741	-0-	-0-	-0-		1405 1	8231 3	Y		685	706	1		93
							351 4	754 9							
04	12360 X	7552	-0-	-4808	-0-		1065 1	5791 3	Y		455	486	1		62
							195 4	501 9							
05	12772 X	10905	-0-	-1867	-0-		1441 1	8414 3	Y		739	681	1		120
							237 4	813 9							
06	12360 X	9983	-0-	-2377	-0-		1266 1	7723 3	Y		683	707	1		96
							243 4	751 9							
07	11625 X	9715	-0-	-1910	-0-		1332 1	7300 3	Y		732	765	1		63
							278 4	805 9							

NBR EF				WELL #:	3H	RRCID -> 281458	COMPL. DATE 07/24/2011				TOTAL	DEPTH	12339	PERF.12267	- 17358
02	13377 X	3859	-0-	-9518	-0-		488 1	3131 3	N		-0-				-0-
							240 4								
03	13671 X	1322	-0-	-12349	-0-		186 1	1090 3	N		-0-				-0-
							46 4								
04	5880 X	1935	-0-	-3945	-0-		292 1	1589 3	N		-0-				-0-
							54 4								
05	6076 X	4915	-0-	-1161	-0-		702 1	4098 3	N		-0-				-0-
							115 4								
*06	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-		652 1	3978 3	N		-0-				-0-
							125 4								
07	4278 X	4069	-0-	-209	-0-		608 1	3332 3	N		2	2	1		-0-
							127 4	2 9							

NBR EF				WELL #:	4H	RRCID -> 281615	COMPL. DATE 09/21/2011				TOTAL	DEPTH	11977	PERF.12460	- 16301
02	10003 X	1373	-0-	-8630	-0-		174 1	1114 3	N		-0-				-0-
							85 4								
03	6200 X	1249	-0-	-4951	-0-		176 1	1030 3	N		-0-				-0-
							43 4								
04	1119 X	1119	-0-	-0-	-0-		169 1	919 3	N		-0-				-0-
							31 4								
05	1519 X	1028	-0-	-491	-0-		147 1	857 3	N		-0-				-0-
							24 4								
*06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N		-0-				-0-
07	1519 X	988	-0-	-531	-0-		148 1	808 3	N		2	2	1		-0-
							30 4	2 9							

BAETZ 'A' EF				WELL #:	6H	RRCID -> 282230	COMPL. DATE 05/27/2017				TOTAL	DEPTH	9814	PERF. N/A	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SHUT IN	2464	-0-	2464	2464		159 1	2065 3	N		212	153	1		59
							7 4	233 9							
07	SHUT IN	61290	-0-	61290	63754		1759 1	54508 3	N		4469	4030	1		498
							107 4	4916 9							

PC-Q EF				WELL #:	19H	RRCID -> 282239	COMPL. DATE 05/01/2014				TOTAL	DEPTH	11523	PERF. N/A	
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)			//CONT.//		27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES								
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC			//CONT.//		781915																
BAETZ 'A' EF			WELL #:		5H		RRCID -> 282263		COMPL. DATE 05/21/2017		TOTAL DEPTH 9785		PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4230	4230			273 1	3561 3	N	N	NO RPT			252 1		-0-	
		SHUT IN	4230	-0-							13 4	383 9			348					96	
07		SHUT IN	72210	-0-		72210	76440			2077 1	64388 3	N		5107			4634 1			569	
										127 4	5618 9										
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC					816437																
FRANKLIN					WELL #: A 1H		RRCID -> 266785		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 11708		PERF.12115		- 17717						
02		6300 X	5884	-0-		-416	-0-			937 1	3237 3	Y		798			800 1			206	
										518 4	314 5										
03		6293 X	6079	-0-		-214	-0-			898 1	3503 3	Y		765			725 1			246	
										631 4	205 5										
04		6270 X	5116	-0-		-1154	-0-			840 1	3039 3	Y		569			537 1			278	
										318 4	293 5										
*05		6510 X	4580	-0-		-1930	-0-			920 1	2533 3	Y		499			426 1			351	
										256 4	322 5										
*06		6300 X	2538	-0-		-3762	-0-			556 1	1433 3	Y		222			269 1			304	
										132 4	173 5										
*07		6510 X	-0-	-0-		-6510	-0-						Y	-0-						304	
MCCLAUGHERTY					WELL #: 122A		RRCID -> 266792		COMPL. DATE 10/31/2011		TOTAL DEPTH 11775		PERF.12030		- 16331						
02		4144 X	3201	-0-		-943	-0-			583 1	2016 3	Y		76						278	
										323 4	195 5										
03		4340 X	3323	-0-		-1017	-0-			495 1	2033 3	Y		258			187 1			349	
										338 4	173 5										
04		4170 X	3339	-0-		-831	-0-			573 1	2083 3	Y		240			188 1			401	
										218 4	201 5										
*05		3661 X	3661	-0-		-0-	-0-			804 1	2213 3	Y		126			379 1			148	
										224 4	281 5										
*06		3420 X	17	-0-		-3403	-0-			4 1	10 3	Y		-0-						148	
										1 4	2 5										
07		3534 X	92	-0-		-3442	-0-			20 1	56 3	Y		-0-						148	
										4 4	12 5										
FRANKLIN					WELL #: B 1H		RRCID -> 266820		COMPL. DATE 05/11/2012		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11930		- 16418						
02		4157 X	4157	-0-		-0-	-0-			788 1	2546 3	Y		200			186 1			323	
										421 4	182 5										
03		4371 X	4279	-0-		-92	-0-			715 1	2742 3	Y		164			189 1			298	
										507 4	135 5										
04		4275 X	4275	-0-		-0-	-0-			851 1	2765 3	Y		173			187 1			284	
										308 4	161 5										
*05		4371 X	3188	-0-		-1183	-0-			797 1	1918 3	Y		124			191 1			217	
										216 4	121 5										
*06		4230 X	1808	-0-		-2422	-0-			411 1	1027 3	Y		148						365	
										98 4	109 5										
*07		5615 X	5615	-0-		-0-	-0-			1300 1	3310 3	Y		166			374 1			157	
										267 4	555 5										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	836	1	3074	3	Y	450	395	1		239
						477	4	366	5						
03	5053 X	4532	-0-	-521	-0-	678	1	2788	3	Y	331	421	1		149
						464	4	238	5						
04	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	874	1	3423	3	Y	277	288	1		138
						336	4	424	5						
*05	5797 X	3349	-0-	-2448	-0-	633	1	1971	3	Y	193	210	1		121
						180	4	353	5						
*06	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	-0-				121
*07	5797 X	4433	-0-	-1364	-0-	857	1	2490	3	Y	315	250	1		186
						170	4	569	5						
MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205															
02	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	652	1	2253	3	Y	162	191	1		255
						361	4	218	5						
03	4464 X	2662	-0-	-1802	-0-	414	1	1702	3	Y	107				362
						283	4	145	5						
04	4320 X	3431	-0-	-889	-0-	614	1	2234	3	Y	121	189	1		294
						234	4	216	5						
*05	4464 X	2626	-0-	-1838	-0-	579	1	1595	3	Y	80	189	1		185
						161	4	203	5						
*06	3930 X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-				185
07	4061 X	2355	-0-	-1706	-0-	492	1	1375	3	Y	90				275
						99	4	290	5						
R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251															
02	4116 X	3626	-0-	-490	-0-	568	1	2111	3	Y	328	323	1		92
						326	4	260	5						
03	4557 X	4182	-0-	-375	-0-	609	1	2504	3	Y	400	353	1		139
						416	4	213	5						
04	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	764	1	3025	3	Y	241	317	1		63
						294	4	385	5						
*05	4061 X	3412	-0-	-649	-0-	614	1	1992	3	Y	220	236	1		47
						176	4	388	5						
*06	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-				47
07	4898 X	2130	-0-	-2768	-0-	388	1	1172	3	Y	187	89	1		145
						76	4	288	5						
K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464															
02	11228 X	8691	-0-	-2537	-0-	1326	1	5412	3	Y	294	338	1		156
						800	4	830	5						
03	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	1466	1	6623	3	Y	364	356	1		164
						948	4	863	5						
04	9450 X	8129	-0-	-1321	-0-	1203	1	5344	3	Y	213	271	1		106
						478	4	870	5						
*05	9610 X	7683	-0-	-1927	-0-	1314	1	4664	3	Y	237	194	1		149
						382	4	1062	5						
*06	9960 X	-0-	-0-	-9960	-0-					Y	-0-				149
*07	13864 X	13864	-0-	-0-	-0-	2412	1	8167	3	Y	421	321	1		249
						475	4	2347	5						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6608 X	3637	-0-	-2971	-0-	511 1	2147 3	313 4	348 5	Y	289	275 1		81
03	7316 X	4976	-0-	-2340	-0-	680 1	3072 3	440 4	400 5	Y	349	309 1		121
04	6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	859 1	3819 3	342 4	622 5	Y	325	361 1		85
*05	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	926 1	3288 3	269 4	748 5	Y	302	323 1		64
*06	4830 X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-			64
*07	6200 X	4126	-0-	-2074	-0-	688 1	2343 3	135 4	678 5	Y	256	122 1		198
R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449														
02	8736 X	5826	-0-	-2910	-0-	826 1	3485 3	508 4	571 5	Y	396	410 1		111
03	9672 X	2464	-0-	-7208	-0-	336 1	1530 3	216 4	204 5	Y	162	217 1		56
04	9360 X	7038	-0-	-2322	-0-	1003 1	4456 3	399 4	726 5	Y	413	361 1		108
*05	7812 X	2175	-0-	-5637	-0-	360 1	1277 3	105 4	291 5	Y	129	210 1		27
*06	6240 X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-			27
*07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-	27 1		-0-
R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	345					Y	-0-			-0-
04	345 X	-0-	-0-	-345	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
K. R. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271637 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11911 PERF.12274 - 17811														
02	7504 X	5925	-0-	-1579	-0-	911 1	3719 3	550 4	571 5	Y	158	203 1		84
03	8308 X	6485	-0-	-1823	-0-	933 1	4215 3	603 4	549 5	Y	168	176 1		76
04	7830 X	7486	-0-	-344	-0-	1100 1	4890 3	437 4	796 5	Y	239	196 1		119
*05	8091 X	5933	-0-	-2158	-0-	1025 1	3638 3	298 4	828 5	Y	131	168 1		82
*06	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-			82
*07	10116 X	10116	-0-	-0-	-0-	1779 1	6005 3	351 4	1719 5	Y	238	179 1		141
K. R. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271717 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12313 - 17902														
02	T. A.	1	-0-	1	11	1 3				Y	-0-			-0-
03	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-			-0-
04	201 X	201	-0-	-0-	-0-	31 1	136 3	12 4	22 5	Y	-0-			-0-
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	37 1	131 3	11 4	30 5	Y	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	155 N	5	-0-	-150	-0-	1 1	3 3	1 5		Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	4872 X	4568	-0-	-304	-0-	638 1	2757 3	Y	276	293 1			77	
						398 4	471 5							
03	5394 X	5168	-0-	-226	-0-	682 1	3210 3	Y	335	296 1			116	
						429 4	478 5							
04	5220 X	4212	-0-	-1008	-0-	602 1	2675 3	Y	236	290 1			62	
						239 4	436 5							
*05	5053 X	3650	-0-	-1403	-0-	603 1	2142 3	Y	221	236 1			47	
						175 4	487 5							
*06	5010 X	388	-0-	-4622	-0-	77 1	242 3	Y	-0-				47	
						18 4	51 5							
*07	5177 X	2994	-0-	-2183	-0-	505 1	1718 3	Y	159	83 1			123	
						99 4	497 5							
FRANKLIN WELL #: A 2H RRCID -> 272754 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 10702 PERF.12242 - 18071														
02	6888 X	6714	-0-	-174	-0-	949 1	4101 3	Y	339	309 1			87	
						591 4	700 5							
03	7440 X	5476	-0-	-1964	-0-	755 1	3554 3	Y	148	188 1			47	
						475 4	529 5							
04	7200 X	4232	-0-	-2968	-0-	605 1	2767 3	Y	132	115 1			64	
						242 4	473 5							
*05	7440 X	3055	-0-	-4385	-0-	520 1	1846 3	Y	107	96 1			75	
						151 4	420 5							
*06	7200 X	511	-0-	-6689	-0-	94 1	297 3	Y	32	57 1			50	
						22 4	63 5							
*07	7440 X	-0-	-0-	-7440	-0-			Y	-0-				50	
FRANKLIN WELL #: A 3H RRCID -> 272760 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11717 PERF.12191 - 18071														
02	2688 X	1733	-0-	-955	-0-	228 1	983 3	Y	193	212 1			50	
						142 4	168 5							
03	2976 X	2166	-0-	-810	-0-	269 1	1267 3	Y	247	218 1			79	
						169 4	189 5							
04	2790 X	304	-0-	-2486	-0-	38 1	174 3	Y	43	101 1			21	
						15 4	30 5							
*05	2697 X	1314	-0-	-1383	-0-	213 1	755 3	Y	102	51 1			72	
						62 4	172 5							
*06	2280 X	132	-0-	-2148	-0-	21 1	66 3	Y	24	55 1			41	
						5 4	14 5							
*07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-			Y	-0-				41	
R. A. BRACKEN WELL #: A 2H RRCID -> 272952 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 11777 PERF.12390 - 17306														
02	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	662 1	2860 3	Y	240	208 1			67	
						412 4	488 5							
03	4557 X	3367	-0-	-1190	-0-	456 1	2149 3	Y	141	159 1			49	
						287 4	320 5							
04	4410 X	3821	-0-	-589	-0-	500 1	2261 3	Y	436	371 1			114	
						200 4	380 5							
*05	5177 X	3085	-0-	-2092	-0-	493 1	1750 3	Y	274	330 1			58	
						143 4	398 5							
*06	5010 X	111	-0-	-4899	-0-	22 1	69 3	Y	-0-				58	
						5 4	15 5							
*07	5177 X	21	-0-	-5156	-0-	3 1	12 3	Y	2	59 1			1	
						1 4	3 5							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
FRANKLIN WELL #: D 3H RRCID -> 276836 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11736 PERF.12409 - 17340															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	25471 X	25471	-0-	-0-	-0-	3650	1	15768	3	N	990	983	1		116
						2273	4	2691	5						
03	24938 X	24938	-0-	-0-	-0-	3191	1	15970	3	N	969	1016	1		69
						1934	4	2777	5						
04	19980 X	19639	-0-	-341	-0-	2784	1	12728	3	N	760	778	1		51
						1114	4	2177	5						
*05	24552 X	15746	-0-	-8806	-0-	2635	1	9705	3	N	275	303	1		23
						772	4	2331	5						
*06	23760 X	12944	-0-	-10816	-0-	2495	1	7970	3	N	166	164	1		25
						579	4	1717	5						
07	24552 X	10507	-0-	-14045	-0-	1825	1	6284	3	N	178	162	1		41
						357	4	1845	5						
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307															
02	T. A.	22256	-0-	22256	22256	3153	1	13620	3	N	1085	1041	1		127
						1964	4	2325	5						
03	T. A.	26651	-0-	26651	48907	3400	1	17018	3	N	1102	1150	1		79
						2061	4	2960	5						
04	T. A.	22762	-0-	22762	71669	3225	1	14745	3	N	890	909	1		60
						1291	4	2522	5						
*05	89555 X	17886	-0-	-71669	-0-	2878	1	10573	3	N	967	946	1		81
						844	4	2527	5						
*06	17092 X	17092	-0-	-0-	-0-	3201	1	10223	3	N	656	640	1		97
						743	4	2203	5						
07	26660 X	17901	-0-	-8759	-0-	3038	1	10440	3	N	701	637	1		161
						595	4	3057	5						
FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320															
02	25956 X	24988	-0-	-968	-0-	3565	1	15401	3	N	1066	1026	1		125
						2220	4	2629	5						
03	28737 X	24550	-0-	-4187	-0-	3107	2	15711	3	N	967	1023	1		69
						1936	4	2732	5						
04	26040 X	17319	-0-	-8721	-0-	2466	1	11270	3	N	607	635	1		41
						987	4	1928	5						
*05	27652 X	14436	-0-	-13216	-0-	2376	1	8715	3	N	515	513	1		43
						695	4	2083	5						
*06	26760 X	11393	-0-	-15367	-0-	2123	1	6781	3	N	486	457	1		72
						493	4	1461	5						
*07	27652 X	10015	-0-	-17637	-0-	1695	1	5836	3	N	398	379	1		91
						332	4	1714	5						
FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174															
02	28092 X	28092	-0-	-0-	-0-	4046	1	17482	3	N	964	931	1		113
						2520	4	2984	5						
03	31922 X	31922	-0-	-0-	-0-	4055	1	20507	3	N	1152	1183	1		82
						2716	4	3377	5						
04	25911 X	25911	-0-	-0-	-0-	3655	1	16711	3	N	1113	1120	1		75
						1463	4	2858	5						
*05	21111 X	18354	-0-	-2757	-0-	3029	1	10800	3	N	1063	1049	1		89
						885	4	2471	5						
*06	20430 X	15528	-0-	-4902	-0-	2801	1	8946	3	N	1095	1022	1		162
						650	4	1926	5						
07	21111 X	18204	-0-	-2907	-0-	3074	1	10464	3	N	940	886	1		216
						604	4	3028	5						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
02	T. A.	23040	-0-	23040	23040	3291	1	14217	3	N	959	939	1	113
						2050	4	2427	5					
03	T. A.	19397	-0-	19397	42437	2514	1	12417	3	N	759	818	1	54
						1530	4	2101	5					
04	T. A.	17155	-0-	17155	59592	2384	1	10891	3	N	966	955	1	65
						954	4	1863	5					
*05	73579 X	13987	-0-	-59592	-0-	2364	1	8425	3	N	527	548	1	44
						690	4	1928	5					
*06	11871 X	11871	-0-	-0-	-0-	2244	1	7169	3	N	357	348	1	53
						521	4	1544	5					
*07	25513 X	11784	-0-	-13729	-0-	2033	1	6922	3	N	388	352	1	89
						399	4	2003	5					
FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713														
02	T. A.	27830	-0-	27830	27830	3878	1	16755	3	N	1746	1681	1	205
						2416	4	2860	5					
03	T. A.	35115	-0-	35115	62945	4412	1	22084	3	N	1912	1981	1	136
						2675	4	3841	5					
04	T. A.	29482	-0-	29482	92427	4100	1	18749	3	N	1622	1649	1	109
						1642	4	3207	5					
*05	116624 X	24197	-0-	-92427	-0-	3844	1	14129	3	N	1561	1539	1	131
						1127	4	3380	5					
*06	20835 X	20835	-0-	-0-	-0-	3823	1	12212	3	N	1165	1123	1	173
						887	4	2631	5					
*07	35123 X	20857	-0-	-14266	-0-	3445	1	11864	3	N	1264	1147	1	290
						674	4	3484	5					
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348 LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF. N/A														
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240 STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301														
02	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	1602	2	441	9	N	401	191	1	436
03	2418 X	1941	-0-	-477	-0-	1556	2	385	9	N	350	571	1	215
04	2340 X	2152	-0-	-188	-0-	1992	2	160	9	N	145			360
05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2692	2	333	9	N	303	377	1	286
06	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2565	2	213	9	N	194	364	1	116
*07	2263 X	1769	-0-	-494	-0-	1469	2	300	9	N	273	184	1	205
XTO ENERGY INC. 945936 SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450														
02	2772 X	2281	-0-	-491	-0-	127	1	1887	3	Y	243	240	1	162
						267	9							
03	3069 X	2846	-0-	-223	-0-	166	1	2289	3	Y	355	403	1	114
						391	9							
04	2670 N	2626	-0-	-44	-0-	171	1	2151	3	Y	276	231	1	159
						304	9							
05	2511 N	2448	-0-	-63	-0-	169	1	2011	3	Y	244	235	1	168
						268	9							
06	2760 N	2383	-0-	-377	-0-	165	1	1987	3	Y	210	214	1	164
						231	9							
07	2728 N	2539	-0-	-189	-0-	176	1	2121	3	Y	220	209	1	175
						242	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)				//CONT.// 27135 700		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES		
XTO ENERGY INC.				//CONT.// 945936										
SMITH CC				WELL #: 2H		RRCID -> 263669		COMPL. DATE 09/08/2011				TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	1764 N	1302	-0-	-462	-0-	68 1	1002 3	Y	211	206 1				116
03	1922 N	1682	-0-	-240	-0-	232 9	1268 3	Y	293	303 1				106
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	92 1	1129 3	Y	221	200 1				127
05	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	322 9	1207 3	Y	247	207 1				167
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	90 1	1216 3	Y	287	242 1				212
07	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	243 9	1141 3	Y	255	258 1				209
						101 1								
						272 9								
						101 1								
						316 9								
						95 1								
						281 9								
SMITH CC				WELL #: 3H		RRCID -> 263673		COMPL. DATE 09/07/2011				TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547		
02	1624 N	1293	-0-	-331	-0-	76 1	1125 3	Y	84	103 1				53
03	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	92 9	1514 3	Y	168	166 1				55
04	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	110 1	1312 3	Y	132	113 1				74
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	185 9	1301 3	Y	108	106 1				76
06	1740 N	1439	-0-	-301	-0-	104 1	1244 3	Y	84	94 1				66
07	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	145 9	1303 3	Y	89	84 1				71
						109 1								
						119 9								
						103 1								
						92 9								
						108 1								
						98 9								
MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 265596		COMPL. DATE 04/28/2012				TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560		
02	2464 X	2116	-0-	-348	-0-	128 1	1900 3	Y	80	73 1				56
03	2635 X	2511	-0-	-124	-0-	88 9	2240 3	Y	98	120 1				34
04	2520 X	2357	-0-	-163	-0-	163 1	2096 3	Y	86	83 1				37
05	2604 X	2311	-0-	-293	-0-	108 9	2052 3	Y	79	76 1				40
06	2460 X	2194	-0-	-266	-0-	166 1	1951 3	Y	74	67 1				47
07	2511 X	2259	-0-	-252	-0-	95 9	2015 3	Y	70	68 1				49
						172 1								
						87 9								
						162 1								
						81 9								
						167 1								
						77 9								
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 265600		COMPL. DATE 04/10/2012				TOTAL DEPTH 11905 PERF.12700 - 16850		
02	4872 X	2944	-0-	-1928	-0-	175 1	2600 3	Y	154	138 1				112
03	5084 X	3721	-0-	-1363	-0-	169 9	3298 3	Y	166	170 1				108
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	240 1	2789 3	Y	134	83 1				159
05	3255 X	3168	-0-	-87	-0-	183 9	2771 3	Y	149	163 1				145
06	3600 X	2991	-0-	-609	-0-	221 1	2619 3	Y	141	87 1				199
07	3720 X	3084	-0-	-636	-0-	147 9	2705 3	Y	140	184 1				155
						233 1								
						164 9								
						217 1								
						155 9								
						225 1								
						154 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265601														
COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2772 X	2272	-0-	-500	-0-		135 1	1998 3	Y		126	194 1		134
03	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-		139 9	2718 3	Y		209	209 1		134
04	2940 X	2813	-0-	-127	-0-		197 1	2423 3	Y		180	103 1		211
05	2945 X	2698	-0-	-247	-0-		230 9	2313 3	Y		174	208 1		177
06	3030 X	2228	-0-	-802	-0-		192 1	1925 3	Y		130	101 1		206
07	3131 X	2392	-0-	-739	-0-		198 9	2066 3	Y		140	188 1		158
							194 1							
							191 9							
							160 1							
							143 9							
							172 1							
							154 9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 265607														
COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750														
02	3668 X	3566	-0-	-102	-0-		220 1	3261 3	Y		77	78 1		48
03	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-		85 9	3722 3	Y		71	97 1		22
04	5070 X	3321	-0-	-1749	-0-		270 1	3025 3	Y		51	51 1		22
05	5239 X	3398	-0-	-1841	-0-		78 9	3082 3	Y		52	43 1		31
06	5070 X	4839	-0-	-231	-0-		240 1	4382 3	Y		85	67 1		49
*07	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		56 9	3931 3	Y		73	72 1		50
							259 1							
							57 9							
							363 1							
							94 9							
							326 1							
							80 9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 265611														
COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450														
02	2464 X	2142	-0-	-322	-0-		130 1	1934 3	Y		71	62 1		51
03	2728 X	2541	-0-	-187	-0-		78 9	2283 3	Y		84	106 1		29
04	2640 X	2361	-0-	-279	-0-		166 1	2108 3	Y		78	74 1		33
05	2604 X	2377	-0-	-227	-0-		92 9	2068 3	Y		123	97 1		59
06	2520 X	2101	-0-	-419	-0-		167 1	1822 3	Y		116	105 1		70
07	2542 X	2287	-0-	-255	-0-		86 9	1990 3	Y		120	106 1		84
							174 1							
							135 9							
							151 1							
							128 9							
							165 1							
							132 9							
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 265613														
COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150														
02	3752 X	3214	-0-	-538	-0-		197 1	2919 3	Y		89	81 1		62
03	4061 X	3883	-0-	-178	-0-		98 9	3516 3	Y		102	127 1		37
04	3930 X	3636	-0-	-294	-0-		255 1	3273 3	Y		94	91 1		40
05	3968 X	3583	-0-	-385	-0-		112 9	3226 3	Y		78	78 1		40
06	3780 X	3097	-0-	-683	-0-		260 1	2797 3	Y		62	66 1		36
07	3875 X	3870	-0-	-5	-0-		103 9	3494 3	Y		78	64 1		50
							271 1							
							86 9							
							232 1							
							68 9							
							290 1							
							86 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1)														
XTO ENERGY INC.														
MCCLAUGHERTY UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF. 12450 - 16600														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3052 X	2393	-0-	-659	-0-	145 1	2156 3	Y	84	73 1				56
03	3100 X	2850	-0-	-250	-0-	92 9								
04	3000 X	2666	-0-	-334	-0-	186 1	2565 3	Y	90	115 1				31
05	3007 X	2582	-0-	-425	-0-	99 9								
06	2760 X	2499	-0-	-261	-0-	189 1	2387 3	Y	82	78 1				35
07	2852 X	2529	-0-	-323	-0-	90 9								
						194 1	2308 3	Y	73	71 1				37
						80 9								
						186 1	2240 3	Y	66	61 1				42
						73 9								
						188 1	2268 3	Y	66	62 1				46
						73 9								
EL BANO (SAN MIGUEL)														
PATTERSON ENERGY CORPORATION														
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 27898 500 RRCID -> 074302 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1466 - 1476														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	17190			N	NO RPT					-0-
JOHNSON, B. K.														
WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558														
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 2		N	-0-					-0-
03	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-					-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824 2		N	-0-					-0-
05	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159 2		N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT					-0-
EL INDIO (OLMOS A-4)														
GILL, A. T.														
GILL, A. T.														
WELL #: 27976 250 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
M-TEX INC.														
GILL, A. T.														
WELL #: 518920 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS BROWN 900)														
WILLIAMSON OPERATING CO.														
PHILLIPS-JANCO														
27976 500 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: MAVERICK				
925911														
WELL #: 1					RRCID -> 141304					COMPL. DATE 07/28/1987				
					TOTAL DEPTH 1600					PERF. 892 - 898				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL INDIO, N.(OLMOS)														
WILLIAMSON OPERATING CO.														
LEVINE, BEN														
27979 450 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MAVERICK				
925911														
WELL #: 5701					RRCID -> 118190					COMPL. DATE 05/29/1985				
					TOTAL DEPTH 1846					PERF. 1141 - 1145				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EMILY A. (WILCOX 1830)														
PROTEGE ENERGY III LLC														
SHADD WILCOX														
28882 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MILAM				
681493														
WELL #: 1					RRCID -> 271239					COMPL. DATE 04/18/2013				
					TOTAL DEPTH 1893					PERF. 1482 - 1698				
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENCINAL (OLMOS 8200)														
TUCKER PETROLEUM, INC.														
SCHLETZ														
28977 333 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LA SALLE				
872495														
WELL #: 4M					RRCID -> 048677					COMPL. DATE 10/21/1969				
					TOTAL DEPTH 8761					PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE														
WELL #: 1A					RRCID -> 115637					COMPL. DATE 02/04/1985				
					TOTAL DEPTH 8540					PERF. 8390 - 8438				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179					Y	NO RPT			-0-
SCHLETZE														
WELL #: 1					RRCID -> 115638					COMPL. DATE 12/17/1984				
					TOTAL DEPTH 8610					PERF. 8397 - 8442				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323					Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200)			//CONT.//		28977 333	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LA SALLE					
TUCKER PETROLEUM, INC.			//CONT.//		872495												
SCHLETZE			WELL #:		2	RRCID -> 118370			COMPL. DATE 09/03/1985			TOTAL DEPTH 8592		PERF. 8380 - 8400			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					Y	NO RPT				-0-	
SCHLETZE			WELL #:		4	RRCID -> 120586			COMPL. DATE 11/20/1985			TOTAL DEPTH 8549		PERF. 8360 - 8460			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT				-0-	
ENCINAL (5800)					28977 666	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.					499978												
M & M MINERALS CORP.			WELL #:		1	RRCID -> 044414			COMPL. DATE 04/16/1968			TOTAL DEPTH 5857		PERF. 5783 - 5788			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
03	T. A.	385	-0-	385	385	296	1	89	3		N	-0-				-0-	
04	T. A.	392	-0-	392	777	266	1	126	3		N	-0-				-0-	
05	1144 X	367	-0-	-777	-0-	306	1	61	3		N	-0-				-0-	
06	299 X	299	-0-	-0-	-0-	256	1	42	3		N	-0-	1	8		-0-	
						1	9										
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT				-0-	
BURKHOLDER			WELL #:		5	RRCID -> 046077			COMPL. DATE 04/09/1969			TOTAL DEPTH 5803		PERF. N/A			
02	420 N	359	-0-	-61	-0-	359	3				N	-0-				-0-	
03	918 N	918	-0-	-0-	-0-	705	1	213	3		N	-0-				-0-	
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	687	1	324	3		N	-0-				-0-	
05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1294	1	256	3		N	-0-				-0-	
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1261	1	207	3		N	-0-				-0-	
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-						N	NO RPT				-0-	
BURKHOLDER			WELL #:		7	RRCID -> 070954			COMPL. DATE 04/07/1977			TOTAL DEPTH 6236		PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2017 - PLUGGED 06/21/17																	
M & M			WELL #:		3	RRCID -> 156697			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 5786		PERF. 5638 - 5646	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	551					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	551					N	NO RPT				-0-	

ENCINAL (5800)										//CONT.// 28977 666										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										//CONT.// 499978																																							
BURKHOLDER 498										WELL #: 2										RRCID -> 160575										COMPL. DATE 09/18/1996										TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE																												
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
M & M MINERALS CORP.										WELL #: 5										RRCID -> 241834										COMPL. DATE 12/01/2011										TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4614 - 4714									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
BURKHOLDER										WELL #: 8										RRCID -> 249666										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5725 - 5737									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
MIL ANGELES										WELL #: 1										RRCID -> 251273										COMPL. DATE 04/23/2009										TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
TUCKER PETROLEUM, INC.										872495										RRCID -> 046407										COMPL. DATE 01/12/1984										TOTAL DEPTH 6085 PERF. N/A									
SCHLETZE, A. E.										WELL #: 3																																							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031							Y	NO RPT							-0-																												
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031							Y	NO RPT							-0-																												
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031							Y	NO RPT							-0-																												
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031							Y	NO RPT							-0-																												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031							Y	NO RPT							-0-																												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031							Y	NO RPT							-0-																												
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.										886261										RRCID -> 173843										COMPL. DATE 02/22/1999										TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909									
TUCKER										WELL #: 1																																							
02		672 N	518	-0-	-154	-0-	518	2				N	-0-								-0-																												
03		868 N	508	-0-	-360	-0-	508	2				N	-0-								-0-																												
04		870 N	656	-0-	-214	-0-	656	2				N	-0-								-0-																												
05		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2				N	-0-								-0-																												
06		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2				N	-0-								-0-																												
*07		841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2				N	-0-								-0-																												

EPPERSON (CANYON SAND)				29210 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
BETTIS, BOYLE & STOVALL				068360														
STEWART				WELL #:	2	RRCID -> 172840	COMPL. DATE 07/15/1999	TOTAL DEPTH	3035	PERF. 2580	-	2715						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	532 N	470	-0-	-62	-0-	470	3				N	-0-					-0-	
03	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	3				N	-0-					-0-	
04	510 N	466	-0-	-44	-0-	466	3				N	-0-					-0-	
05	527 N	492	-0-	-35	-0-	492	3				N	-0-					-0-	
06	480 N	376	-0-	-104	-0-	376	3				N	-0-					-0-	
07	496 N	469	-0-	-27	-0-	469	3				N	-0-					-0-	

EPPERSON				WELL #:	1	RRCID -> 175143	COMPL. DATE 08/26/1999	TOTAL DEPTH	3074	PERF. 2572	-	2645						
02	532 N	525	-0-	-7	-0-	525	3				N	-0-					-0-	
03	620 N	566	-0-	-54	-0-	566	3				N	-0-					-0-	
04	570 N	533	-0-	-37	-0-	533	3				N	-0-					-0-	
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	536	3				N	-0-					-0-	
06	540 N	502	-0-	-38	-0-	502	3				N	-0-					-0-	
07	558 N	511	-0-	-47	-0-	511	3				N	-0-					-0-	

EPPERSON "47"				WELL #:	1	RRCID -> 176805	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH	2694	PERF. 2587	-	2694						
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3				N	-0-					-0-	
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3				N	-0-					-0-	
04	150 N	143	-0-	-7	-0-	143	3				N	-0-					-0-	
05	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	3				N	-0-					-0-	
06	150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3				N	-0-					-0-	
07	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	3				N	-0-					-0-	

STEWART				WELL #:	3	RRCID -> 178534	COMPL. DATE 07/01/2000	TOTAL DEPTH	2941	PERF. 2620	-	2665						
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3				N	-0-					-0-	
03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3				N	-0-					-0-	
04	1710 N	1565	-0-	-145	-0-	1565	3				N	-0-					-0-	
05	1674 N	1519	-0-	-155	-0-	1519	3				N	-0-					-0-	
06	1590 N	1485	-0-	-105	-0-	1485	3				N	-0-					-0-	
07	1612 N	1588	-0-	-24	-0-	1588	3				N	-0-					-0-	

MCKNIGHT POOLED UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185797	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH	3259	PERF. 2632	-	2729						
02	2240 N	2207	-0-	-33	-0-	2207	3				N	-0-					-0-	
03	2449 N	2423	-0-	-26	-0-	2423	3				N	-0-					-0-	
04	2370 N	2272	-0-	-98	-0-	2272	3				N	-0-					-0-	
05	2449 N	2411	-0-	-38	-0-	2411	3				N	-0-					-0-	
06	2340 N	2291	-0-	-49	-0-	2291	3				N	-0-					-0-	
*07	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3				N	-0-					-0-	

EPPERSON				WELL #:	3	RRCID -> 212068	COMPL. DATE 08/01/2005	TOTAL DEPTH	5603	PERF. 2630	-	2681						
02	1008 N	977	-0-	-31	-0-	977	3				N	-0-					-0-	
03	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	1041	3				N	-0-					-0-	
04	1110 N	983	-0-	-127	-0-	983	3				N	-0-					-0-	
05	1085 N	989	-0-	-96	-0-	989	3				N	-0-					-0-	
06	1920 N	927	-0-	-993	-0-	927	3				N	-0-					-0-	
07	1023 N	935	-0-	-88	-0-	935	3				N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)		//CONT.//		29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
CHI OPERATING, INC.				148123												
FRED				WELL #:		1		RRCID -> 212541		COMPL. DATE 08/28/2004		TOTAL DEPTH 3761 PERF. 2598 - 2654				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE		*	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	DLQ G-10	2040	-0-	2040	2120		80	1	1960	3	N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	2040	-0-	2040	4160		80	1	1960	3	N	-0-				-0-
04	DLQ G-10	80	-0-	80	4240		80	1			N	-0-				-0-
05	DLQ G-10	80	-0-	80	4320		80	1			N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4320						N	NO RPT				-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4320						N	NO RPT				-0-

FRED				WELL #:		3		RRCID -> 214616		COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278				
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-		80	1	532	3	N	-0-				-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-		80	1	589	3	N	-0-				-0-
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-		80	1	554	3	N	-0-				-0-
05	480 N	480	-0-	-0-	-0-		80	1	400	3	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FRED				WELL #:		2		RRCID -> 221385		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290				
02	388 N	388	-0-	-0-	-0-		80	1	308	3	N	-0-				-0-
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-		80	1	341	3	N	-0-				-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-		80	1	321	3	N	-0-				-0-
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-		80	1	232	3	N	-0-				-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

FDL OPERATING, LLC				263924												
EPPERSON, TOM W.				WELL #:		1		RRCID -> 099207		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540				
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	2			N	-0-				-0-
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	2			N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-				-0-
05	496 N	496	-0-	-0-	-0-		496	3			N	-0-				-0-
06	480 N	480	-0-	-0-	-0-		480	3			N	-0-				-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, JAMES E.				WELL #:		1		RRCID -> 099208		COMPL. DATE 04/10/1982		TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516				
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-		420	2			N	-0-				-0-
03	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	2			N	-0-				-0-
04	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	2			N	-0-				-0-
05	465 N	465	-0-	-0-	-0-		465	3			N	-0-				-0-
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-		450	3			N	-0-				-0-
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON, TOM W.				WELL #:		2		RRCID -> 141580		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276				
02	1036 N	784	-0-	-252	-0-		784	2			N	-0-				-0-
03	868 N	775	-0-	-93	-0-		775	2			N	-0-				-0-
04	840 N	750	-0-	-90	-0-		750	2			N	-0-				-0-
05	868 N	775	-0-	-93	-0-		775	3			N	-0-				-0-
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-		750	3			N	-0-				-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-						N	NO RPT				-0-

EPPERSON (CANYON SAND) FDL OPERATING, LLC EPPERSON, TOM W.														CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 263924																	
WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	196 N	168	-0-	-28	-0-	168	2			N	-0-					-0-	
03	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-	
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-	
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-	
06	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-	
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-	
EPPERSON, TOM W.														WELL #: 4 RRCID -> 209842 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 3717 PERF. 2536 - 3556			
02	700 N	576	-0-	-124	-0-	576	2			N	-0-					-0-	
03	2883 N	710	-0-	-2173	-0-	710	2			N	-0-					-0-	
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-	
05	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-	
06	690 N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-	
EPPERSON, TOM W.														WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610			
02	1120 N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					-0-	
03	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-	
04	1020 N	979	-0-	-41	-0-	979	2			N	-0-					-0-	
05	1023 N	1015	-0-	-8	-0-	1015	3			N	-0-					-0-	
06	990 N	979	-0-	-11	-0-	979	3			N	-0-					-0-	
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO GLASSCOCK														743213 WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466			
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-	
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
04	540 N	400	-0-	-140	-0-	400	2			N	-0-					-0-	
05	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					-0-	
06	540 N	495	-0-	-45	-0-	495	2			N	-0-					-0-	
*07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-	
GLASSCOCK														WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800			
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-	
03	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-	
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-	
05	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-	
06	570 N	542	-0-	-28	-0-	542	2			N	-0-					-0-	
07	589 N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-	
THOMPSON, J. CLEO EPPERSON, JAMES														855610 WELL #: 1019 RRCID -> 122757 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 1790 - 2490			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

EPPERSON (CANYON SAND)														
THOMPSON, J. CLEO														
EPPERSON, TOM														
WELL #: 8041														
RRCID -> 122758														
COMPL. DATE 08/08/1994														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 3836 - 3862														
CNTY: EDWARDS														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	588 N	388	-0-	-200	-0-		388	2		N	-0-			-0-
03	620 N	445	-0-	-175	-0-		445	2		N	-0-			-0-
04	540 N	278	-0-	-262	-0-		278	2		N	-0-			-0-
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-		785	2		N	-0-			-0-
06	581 N	581	-0-	-0-	-0-		581	2		N	-0-			-0-
*07	494 N	494	-0-	-0-	-0-		494	2		N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES														
WELL #: 6019														
RRCID -> 123219														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 2441 - 2497														
02	224 N	220	-0-	-4	-0-		220	2		N	-0-			-0-
03	279 N	229	-0-	-50	-0-		229	2		N	-0-			-0-
04	270 N	267	-0-	-3	-0-		267	2		N	-0-			-0-
05	248 N	213	-0-	-35	-0-		213	2		N	-0-			-0-
06	291 N	291	-0-	-0-	-0-		291	2		N	-0-			-0-
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-		283	2		N	-0-			-0-
EPPERSON, JAMES														
WELL #: 1119														
RRCID -> 123220														
COMPL. DATE 09/30/1986														
TOTAL DEPTH 4000														
PERF. 2414 - 2484														
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-		377	2		N	-0-			-0-
03	434 N	406	-0-	-28	-0-		406	2		N	-0-			-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-		390	2		N	-0-			-0-
05	403 N	377	-0-	-26	-0-		377	2		N	-0-			-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-		339	2		N	-0-			-0-
07	403 N	372	-0-	-31	-0-		372	2		N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 2026														
RRCID -> 123221														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 4591														
PERF. 2522 - 2568														
02	362 N	362	-0-	-0-	-0-		362	2		N	-0-			-0-
03	372 N	356	-0-	-16	-0-		356	2		N	-0-			-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-		326	2		N	-0-			-0-
05	403 N	301	-0-	-102	-0-		301	2		N	-0-			-0-
06	330 N	288	-0-	-42	-0-		288	2		N	-0-			-0-
07	341 N	321	-0-	-20	-0-		321	2		N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 7026														
RRCID -> 123223														
COMPL. DATE 08/07/1986														
TOTAL DEPTH 5000														
PERF. 2477 - 2545														
02	112 N	67	-0-	-45	-0-		67	2		N	-0-			-0-
03	124 N	88	-0-	-36	-0-		88	2		N	-0-			-0-
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101	2		N	-0-			-0-
05	103 N	103	-0-	-0-	-0-		103	2		N	-0-			-0-
06	90 N	80	-0-	-10	-0-		80	2		N	-0-			-0-
07	93 N	75	-0-	-18	-0-		75	2		N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 1241														
RRCID -> 124486														
COMPL. DATE 04/19/1987														
TOTAL DEPTH 4500														
PERF. 4189 - 4313														
02	728 N	627	-0-	-101	-0-		627	2		N	-0-			-0-
03	806 N	729	-0-	-77	-0-		729	2		N	-0-			-0-
04	810 N	708	-0-	-102	-0-		708	2		N	-0-			-0-
05	826 N	826	-0-	-0-	-0-		826	2		N	-0-			-0-
06	720 N	676	-0-	-44	-0-		676	2		N	-0-			-0-
07	744 N	578	-0-	-166	-0-		578	2		N	-0-			-0-
EPPERSON, TOM														
WELL #: 1442														
RRCID -> 125828														
COMPL. DATE 09/30/1987														
TOTAL DEPTH 4544														
PERF. 4266 - 4464														
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-		12	2		N	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2		N	-0-			-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND)			//CONT.// 29210 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
THOMPSON, J. CLEO			//CONT.// 855610														
EPPERSON, TOM			WELL #: 1641		RRCID -> 125829		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2786 - 2815						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06		330 N	298	-0-	-32	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07		341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM			WELL #: 3041		RRCID -> 151738		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH 4642		PERF. 3419 - 4194						
02		196 N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03		279 N	106	-0-	-173	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
05		155 N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*07		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, TOM			WELL #: 3242		RRCID -> 151739		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2570 - 3862						
02		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
03		278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04		300 N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05		310 N	164	-0-	-146	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06		270 N	144	-0-	-126	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07		248 N	1	-0-	-247	-0-	1	2			N	-0-					-0-
EPPERSON, JAMES			WELL #: 2619		RRCID -> 151900		COMPL. DATE 10/10/1994		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 2485 - 2500						
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03		217 N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04		210 N	172	-0-	-38	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05		217 N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06		210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07		186 N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC			860965														
SWEETEN			WELL #: 4801		RRCID -> 133547		COMPL. DATE 02/10/1990		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3526 - 3848						
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
04		237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06		300 N	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
*07		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN)			29735 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.			664142														
POWER, T. J.			WELL #: 1		RRCID -> 077722		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 6644 - 6694						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) //CONT.// 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT															
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. //CONT.// 664142															
POWERS, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 095080 COMPL. DATE 05/15/1981 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 6586 - 6823															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124															
RHODES - STATE WELL #: 1H RRCID -> 160896 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6482 - 9880															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			65
EVERGREEN FARMS, NE. (1ST OLMOS) 29737 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT															
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192															
FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 246668 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 3000 - 4000															
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD 30007 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEXAR															
FAR, INC. 261500															
ALDRIDGE, R. C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072852 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1214 - 1226															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SONORA OIL COMPANY 802204															
BARKER, L & M WELL #: 7B RRCID -> 130514 COMPL. DATE 04/12/1989 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1120 - 1200															
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FAIRFIELD (1100) 30007 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEXAR															
HINDS, W. L. 389125															
FRIAR, O. L. WELL #: 1 RRCID -> 000186 COMPL. DATE 11/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1100 - 1200															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FAIRFIELD (1100)		//CONT.//		30007 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR									
JOHNSON, J. R.				436750														
ROEGLEIN PACKING COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 000187	COMPL. DATE 03/17/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1227 - 1281								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FASHING (EAGLE FORD)				30379 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ATASCOSA									
XTO ENERGY INC.				945936														
TARTT, EMMA ET AL		WELL #:		16	RRCID -> 250616	COMPL. DATE 07/24/2013		TOTAL DEPTH	10850	PERF. 4212 - 4310								
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
FASHING (EDWARDS LIME -A-)				30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426														
TOM "A" GU 3		WELL #:		1 U	RRCID -> 000222	COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL DEPTH	10990	PERF.10500 - 10550								
02	DLQ G-10	1851	-0-	1851	8300	1839	3	12	9	Y	11	36	1				9	
03	DLQ G-10	6282	-0-	6282	14582	6232	3	50	9	Y	45						54	
04	DLQ G-10	5007	-0-	5007	19589	4974	3	33	9	Y	30	53	1				31	
05	25567 X	5978	-0-	-19589	-0-	5936	3	42	9	Y	38	30	1				39	
06	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6224	3	26	9	Y	24	35	1				28	
*07	5812 X	5812	-0-	-0-	-0-	5783	3	29	9	Y	26	35	1				19	
URBANCZYK GU 3		WELL #:		2 U	RRCID -> 054465	COMPL. DATE 05/12/1988		TOTAL DEPTH	11018	PERF.10506 - 10596								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
TOM "A"		WELL #:		5	RRCID -> 064761	COMPL. DATE 11/17/1985		TOTAL DEPTH	10900	PERF. 6210 - 6360								
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
URBANCZYK GU 1		WELL #:		2 U	RRCID -> 085715	COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH	10900	PERF.10517 - 10537								
02	56 N	5	-0-	-51	-0-	5	3			Y	-0-						-0-	
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-						-0-	
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-						-0-	
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-		3			Y	-0-						-0-	
06	5 N	4	-0-	-1	-0-		3			Y	-0-						-0-	
07	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-						-0-	

FASHING (EDWARDS LIME -A-)															CAPACITY					CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED														
URBANCZYK GU 2															WELL #: 3 U RRCID -> 087779					COMPL. DATE 04/08/1980					TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349				
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
0							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE												
02	DLQ	G-10	7826	-0-	7826	16591		7813	3		13	9	Y		12	14	1	10											
03	DLQ	G-10	8462	-0-	8462	25053		8445	3		17	9	Y		15			25											
04	DLQ	G-10	8834	-0-	8834	33887		8820	3		14	9	Y		13	25	1	13											
05		43860 X	9973	-0-	-33887	-0-		9955	3		18	9	Y		16	13	1	16											
06		10668 X	10668	-0-	-0-	-0-		10657	3		11	9	Y		10	14	1	12											
*07		10828 X	10828	-0-	-0-	-0-		10815	3		13	9	Y		12	15	1	9											
URBANCZYK GU 3					WELL #: 3 U RRCID -> 088797					COMPL. DATE 06/06/1980					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491														
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
TOM "A" GU 3					WELL #: 2 U RRCID -> 097978					COMPL. DATE 11/20/1981					TOTAL DEPTH 10800 PERF.10355 - 10433														
02	14B2	EXT	7	-0-	7	14		7	3			Y	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	4	-0-	4	18		4	3			Y	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	4	-0-	4	22		4	3			Y	-0-					-0-											
05		25 X	3	-0-	-22	-0-		3	3			Y	-0-					-0-											
06		3 X	3	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-					-0-											
07		4 N	3	-0-	-1	-0-		3	3			Y	-0-					-0-											
URBANCZYK GU 1					WELL #: 3 U RRCID -> 099401					COMPL. DATE 04/01/1982					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10320 - 10397														
02	DLQ	G-10	3108	-0-	3108	8089		3099	3		9	9	Y		8	13	1	7											
03	DLQ	G-10	1636	-0-	1636	9725		1630	3		6	9	Y		5			12											
04	DLQ	G-10	1691	-0-	1691	11416		1685	3		6	9	Y		5	12	1	5											
05		12286 X	870	-0-	-11416	-0-		868	3		2	9	Y		2	5	1	2											
06		4830 X	4	-0-	-4826	-0-		4	3				Y	-0-		2	1	-0-											
07		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-							Y	-0-				-0-											
SCHUMANN "A"					WELL #: 3 RRCID -> 100922					COMPL. DATE 02/17/1997					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570														
02	DLQ	G-10	46	-0-	46	48		46	3			Y	-0-					-0-											
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	49		1	3			Y	-0-					-0-											
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	50		1	3			Y	-0-					-0-											
05		51 N	1	-0-	-50	-0-		1	3			Y	-0-					-0-											
06		1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	3			Y	-0-					-0-											
*07		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20	3			Y	-0-					-0-											
TOM "A" GU 2					WELL #: 3 U RRCID -> 108343					COMPL. DATE 11/19/1983					TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465														
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
TOM "A" GU 4					WELL #: 3 U RRCID -> 116048					COMPL. DATE 03/22/1985					TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489														
02	DLQ	G-10	7043	-0-	7043	14958		6998	3		45	9	Y		41	47	1	35											
03	DLQ	G-10	7793	-0-	7793	22751		7732	3		61	9	Y		55			90											
04	DLQ	G-10	7253	-0-	7253	30004		7206	3		47	9	Y		43	89	1	44											
05		38393 X	8389	-0-	-30004	-0-		8333	3		56	9	Y		51	42	1	53											
06		8861 X	8861	-0-	-0-	-0-		8824	3		37	9	Y		34	48	1	39											
*07		9035 X	9035	-0-	-0-	-0-		8992	3		43	9	Y		39	50	1	28											

FASHING (EDWARDS LIME -A-)										CAPACITY		CNTY: ATASCOSA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
SCHUMANN "A"														
WELL #: 5 U RRCID -> 130516										COMPL. DATE 02/26/1989		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	7	-0-	7	12	7	3		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	6	-0-	6	18	6	3		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	20	2	3		Y	-0-			-0-
05		23 X	3	-0-	-20	-0-	3	3		Y	-0-			-0-
06		2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	3		Y	-0-			-0-
07		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 2														
WELL #: 4 U RRCID -> 133618										COMPL. DATE 02/02/1990		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10350 - 10393		
02	DLQ	G-10	3142	-0-	3142	6616	3127	3	15	9	Y	14	16	12
03	DLQ	G-10	3411	-0-	3411	10027	3390	3	21	9	Y	19		31
04	DLQ	G-10	3348	-0-	3348	13375	3330	3	18	9	Y	16	31	16
05		17586 X	4211	-0-	-13375	-0-	4189	3	22	9	Y	20	15	21
06		3360 X	425	-0-	-2935	-0-	424	3	1	9	Y	1	19	3
*07		4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4509	3	17	9	Y	15	7	11
TOM "A" GU 4														
WELL #: 4 RRCID -> 133675										COMPL. DATE 02/20/1990		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568		
02	14B2	EXT	10	-0-	10	14	10	3		Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	10	-0-	10	24	10	3		Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	9	-0-	9	33	9	3		Y	-0-			-0-
05		39 X	6	-0-	-33	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
06		7 X	7	-0-	-0-	-0-	7	3		Y	-0-			-0-
07		9 N	6	-0-	-3	-0-	6	3		Y	-0-			-0-
TOM "A" GU 1														
WELL #: 3 U RRCID -> 144628										COMPL. DATE 01/29/1993		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10340		
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 6U RRCID -> 144889										COMPL. DATE 03/22/1993		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10488 - 10644		
02	T.	A.	11	-0-	11	22	11	3		Y	-0-			-0-
03	T.	A.	11	-0-	11	33	11	3		Y	-0-			-0-
04	T.	A.	12	-0-	12	45	12	3		Y	-0-			-0-
05		45 X	-0-	-0-	-45	-0-				Y	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		12 N	-0-	-0-	-12	-0-				Y	-0-			-0-
SCHUMANN "A"														
WELL #: 7 RRCID -> 148441										COMPL. DATE 01/20/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10770		
02	DLQ	G-10	7864	-0-	7864	16707	7824	3	40	9	Y	36	40	31
03	DLQ	G-10	8537	-0-	8537	25244	8484	3	53	9	Y	48		79
04	DLQ	G-10	8834	-0-	8834	34078	8791	3	43	9	Y	39	78	40
05		43524 X	9446	-0-	-34078	-0-	9395	3	51	9	Y	46	39	47
06		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	10173	3	34	9	Y	31	42	36
*07		10238 X	10238	-0-	-0-	-0-	10199	3	39	9	Y	35	46	25
URBANCZYK GU 2														
WELL #: 5UT RRCID -> 149307										COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848		
02	DLQ	G-10	8	-0-	8	16	8	3		Y	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	7	-0-	7	23	7	3		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	10	-0-	10	33	10	3		Y	-0-			-0-
05		43 N	10	-0-	-33	-0-	10	3		Y	-0-			-0-
06		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-
07		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	3		Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. URBANCZYK GU 2										30379 500 130426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA									
										WELL #: 4		RRCID -> 150575		COMPL. DATE 01/13/1994		TOTAL DEPTH 10997		PERF.10214 - 10328							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6		12						6 3			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4		16						4 3			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	2	-0-	-0-	2		18						2 3			Y	-0-								-0-
05	20 X	2	-0-	-0-	-18		-0-						2 3			Y	-0-								-0-
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-		-0-						2 3			Y	-0-								-0-
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-2		-0-									Y	-0-								-0-

URBANCZYK GU 1										WELL #: 4		RRCID -> 160176		COMPL. DATE 02/08/1996		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10186 - 10236							
02	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5		14						5 3			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	6	-0-	-0-	6		20						6 3			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	4	-0-	-0-	4		24						4 3			Y	-0-								-0-
05	27 X	3	-0-	-0-	-24		-0-						3 3			Y	-0-								-0-
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-		-0-						1 3			Y	-0-								-0-
07	4 N	-0-	-0-	-0-	-4		-0-									Y	-0-								-0-

TOM "A" GU 2										WELL #: 5		RRCID -> 165121		COMPL. DATE 10/03/1997		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10271 - 10350							
02	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5		9						5 3			Y	-0-								-0-
03	14B2 EXT	5	-0-	-0-	5		14						5 3			Y	-0-								-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	-0-	3		17						3 3			Y	-0-								-0-
05	19 X	2	-0-	-0-	-17		-0-						2 3			Y	-0-								-0-
06	3 X	3	-0-	-0-	-0-		-0-						3 3			Y	-0-								-0-
07	3 N	-0-	-0-	-0-	-3		-0-									Y	-0-								-0-

URBANCZYK GU 3										WELL #: 4		RRCID -> 173444		COMPL. DATE 06/02/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10234 - 10498							
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									Y	-0-								-0-

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. WEDDINGTON, ADELINE										190005 WELL #: 4		RRCID -> 078069		COMPL. DATE 08/11/1978		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10739 - 10818							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-									N	-0-								-0-

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. SMITH, MARY CAROL										251691 WELL #: 1		RRCID -> 097980		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 10942		PERF.10651 - 10701							
02	336 N	236	-0-	-0-	-100		-0-						236 3			N	-0-								-0-
03	579 N	579	-0-	-0-	-0-		-0-						579 3			N	-0-								-0-
04	655 N	655	-0-	-0-	-0-		-0-						655 3			N	-0-								-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		-0-						284 3			N	-0-								-0-
06	570 N	-0-	-0-	-0-	-570		-0-									N	-0-								-0-
07	682 N	213	-0-	-0-	-469		-0-						213 3			N	-0-								-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 38379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC. //CONT.// 251691														
SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
04	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-			-0-
05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
07	279 N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-			-0-
EXCALIBUR E & P, LLC 256842														
RICHTER, H.E. WELL #: 5 RRCID -> 169040 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10226 - 10262														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HOWELL, DAVID 406135														
HENDERSON, GARRETT WELL #: 406135 RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506														
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 09/17/1996														
SNG OPERATING, LLC 797970														
LIEKE, OTTO WELL #: 3 RRCID -> 169396 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10280 - 10383														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICEROY PETROLEUM, LP 885041														
RICHTER, H. E. WELL #: 3 U RRCID -> 109014 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10371 - 10441														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY 891175														
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)													CNTY: ATASCOSA			
WAGNER OIL COMPANY																
SMITH, MARY CAROL TRUST																
WELL #: 4													RRCID -> 109470			
COMPL. DATE 02/08/1984													TOTAL DEPTH 10984			
PERF.10538 - 10627																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2795	3	19	9	Y	17					34
03	3100 X	2936	-0-	-164	-0-	2906	3	30	9	Y	27					61
04	3000 X	2536	-0-	-464	-0-	2508	3	28	9	Y	25	67	1			19
05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4098	3	48	9	Y	44					63
06	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3877	3	35	9	Y	32	78	1			17
*07	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3776	3	35	9	Y	32					49
WEGNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 2			
RRCID -> 112236													COMPL. DATE 08/31/1997			
TOTAL DEPTH 11010													PERF.10675 - 10718			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST UNIT													WELL #: 5			
RRCID -> 119022													COMPL. DATE 09/21/1985			
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10616 - 10704			
02	5236 X	4836	-0-	-400	-0-	4804	3	32	9	Y	29					53
03	6820 X	5467	-0-	-1353	-0-	5412	3	55	9	Y	50					103
04	6600 X	4583	-0-	-2017	-0-	4533	3	50	9	Y	45	115	1			33
05	5363 X	4987	-0-	-376	-0-	4929	3	58	9	Y	53					86
06	5280 X	4089	-0-	-1191	-0-	4053	3	36	9	Y	33	98	1			21
*07	1105 X	1105	-0-	-0-	-0-	1095	3	10	9	Y	9					30
WEGNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 3			
RRCID -> 151312													COMPL. DATE 05/23/1998			
TOTAL DEPTH 11500													PERF.10715 - 10786			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 4			
RRCID -> 156646													COMPL. DATE 07/17/1996			
TOTAL DEPTH 11000													PERF.10640 - 10740			
02	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3			N	-0-					-0-
03	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	3			N	-0-					-0-
04	5460 X	5012	-0-	-448	-0-	5012	3			N	-0-					-0-
05	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	3			N	-0-					-0-
06	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	6109	3			N	-0-					-0-
*07	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	3			N	-0-					-0-
WEGNER ET AL GAS UNIT													WELL #: 5			
RRCID -> 192721													COMPL. DATE 10/10/2002			
TOTAL DEPTH 10800													PERF.10698 - 10778			
02	6496 X	6354	-0-	-142	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
03	7905 X	6460	-0-	-1445	-0-	6460	3			N	-0-					-0-
04	7650 X	6159	-0-	-1491	-0-	6159	3			N	-0-					-0-
05	7657 X	7241	-0-	-416	-0-	7241	3			N	-0-					-0-
06	7380 X	6952	-0-	-428	-0-	6952	3			N	-0-					-0-
07	7037 X	6483	-0-	-554	-0-	6483	3			N	-0-					-0-
SMITH, MARY CAROL TRUST													WELL #: 6			
RRCID -> 209360													COMPL. DATE 07/12/2007			
TOTAL DEPTH 10697													PERF.10660 - 10680			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.					945936												
HURT, W. T. ET AL -A-			WELL #:		1		RRCID -> 000199		COMPL. DATE 04/20/1961		TOTAL DEPTH 10880		PERF.10726 - 10764				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		1316 N	1140	-0-	-0-	-176	-0-	-0-	1110	3	30	9	Y	27	21	1	12
03		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1252	3	33	9	Y	30	37	1	5
04		1230 N	948	-0-	-0-	-282	-0-	-0-	924	3	24	9	Y	22	22	1	5
05		1271 N	1218	-0-	-0-	-53	-0-	-0-	1190	3	28	9	Y	25	26	1	4
06		1230 N	1225	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	1199	3	26	9	Y	24	20	1	8
*07		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1216	3	31	9	Y	28	27	1	9
OTTO ET AL GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 000205		COMPL. DATE 11/01/1958		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10750 - 10800				
02		3472 X	2455	-0-	-0-	-1017	-0-	-0-	2389	3	66	9	Y	60	46	1	27
03		3844 X	3539	-0-	-0-	-305	-0-	-0-	3466	3	73	9	Y	66	82	1	11
04		3570 X	2290	-0-	-0-	-1280	-0-	-0-	2232	3	58	9	Y	53	53	1	11
05		3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2992	3	65	9	Y	59	61	1	9
06		3420 X	2955	-0-	-0-	-465	-0-	-0-	2886	3	69	9	Y	63	52	1	20
07		3100 X	2926	-0-	-0-	-174	-0-	-0-	2860	3	66	9	Y	60	59	1	21
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #1			WELL #:		1		RRCID -> 000206		COMPL. DATE 03/06/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10713 - 10766				
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
03		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-			-0-
04		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-			-0-
05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-			-0-
06		452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-			-0-
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-			-0-
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2			WELL #:		1		RRCID -> 000207		COMPL. DATE 03/08/1959		TOTAL DEPTH 11202		PERF.10638 - 10724				
02		7028 X	6461	-0-	-0-	-567	-0-	-0-	6417	3	44	9	Y	40	31	1	18
03		7781 X	6794	-0-	-0-	-987	-0-	-0-	6744	3	50	9	Y	45	56	1	7
04		7410 X	5235	-0-	-0-	-2175	-0-	-0-	5204	3	31	9	Y	28	30	1	5
05		7378 X	7180	-0-	-0-	-198	-0-	-0-	7150	3	30	9	Y	27	28	1	4
06		7140 X	6129	-0-	-0-	-1011	-0-	-0-	6097	3	32	9	Y	29	24	1	9
07		6944 X	6595	-0-	-0-	-349	-0-	-0-	6565	3	30	9	Y	27	27	1	9
SCHUMAN ET AL GAS UNIT #3			WELL #:		1		RRCID -> 000208		COMPL. DATE 11/22/1959		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10654 - 10733				
02		2744 X	2088	-0-	-0-	-656	-0-	-0-	2067	3	21	9	Y	19	15	1	9
03		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3048	3	24	9	Y	22	27	1	4
04		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2519	3	23	9	Y	21	19	1	6
05		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3229	3	35	9	Y	32	33	1	5
06		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3094	3	37	9	Y	34	28	1	11
*07		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3530	3	35	9	Y	32	32	1	11
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		1		RRCID -> 000210		COMPL. DATE 09/04/1989		TOTAL DEPTH 11130		PERF.10472 - 10510				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		4		RRCID -> 000213		COMPL. DATE 01/12/1959		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10635 - 10685				
02		4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	3	34	9	Y	31	24	1	14
03		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4931	3	39	9	Y	35	43	1	6
04		4200 X	3789	-0-	-0-	-411	-0-	-0-	3759	3	30	9	Y	27	28	1	5
05		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4845	3	32	9	Y	29	30	1	4
06		4200 X	4115	-0-	-0-	-85	-0-	-0-	4080	3	35	9	Y	32	26	1	10
07		4402 X	4391	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	4359	3	32	9	Y	29	29	1	10

FASHING (EDWARDS LIME -A-) XTO ENERGY INC. TARTT, EMMA ET AL																
//CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA																
//CONT.// 945936 WELL #: 5 RRCID -> 000214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10658 - 10794																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	-0-	3366	3	25	9	Y	23	18 1		10
03		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	-0-	3774	3	29	9	Y	26	32 1		4
04		3570 X	3326	-0-	-244	-0-	-0-	3304	3	22	9	Y	20	20 1		4
05		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	-0-	3946	3	30	9	Y	27	27 1		4
06		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	-0-	3787	3	32	9	Y	29	24 1		9
*07		3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	-0-	3849	3	30	9	Y	27	27 1		9

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652																
02		112 N	78	-0-	-34	-0-	-0-	78	3			Y	-0-			-0-
03		217 N	94	-0-	-123	-0-	-0-	94	3			Y	-0-			-0-
04		180 N	124	-0-	-56	-0-	-0-	124	3			Y	-0-			-0-
05		193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-			-0-
06		322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-			-0-
*07		560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-			-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 U RRCID -> 088305 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10442 - 10472																
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709																
02		3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	-0-	3431	3	46	9	Y	42	33 1		19
03		4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	-0-	4477	3	54	9	Y	49	60 1		8
04		3840 X	3443	-0-	-397	-0-	-0-	3406	3	37	9	Y	34	35 1		7
05		3968 X	3254	-0-	-714	-0-	-0-	3214	3	40	9	Y	36	39 1		4
06		4380 X	3784	-0-	-596	-0-	-0-	3739	3	45	9	Y	41	32 1		13
07		4092 X	4049	-0-	-43	-0-	-0-	4009	3	40	9	Y	36	37 1		12

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588																
02		6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	-0-	6528	3	25	9	Y	23	18 1		10
03		8224 X	8224	-0-	-0-	-0-	-0-	8195	3	29	9	Y	26	32 1		4
04		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	-0-	4843	3	23	9	Y	21	21 1		4
05		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	-0-	5685	3	34	9	Y	31	30 1		5
06		5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	3	35	9	Y	32	27 1		10
07		5425 X	5166	-0-	-259	-0-	-0-	5131	3	35	9	Y	32	31 1		11

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756																
02		894 X	894	-0-	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-			-0-
03		790 X	790	-0-	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-			-0-
04		897 X	897	-0-	-0-	-0-	-0-	880	3	17	9	Y	15	6 1		9
05		1114 X	1114	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	3	50	9	Y	45	47 1		7
06		1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	-0-	994	3	56	9	Y	51	42 1		16
*07		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	3	59	9	Y	54	53 1		17

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630																
02		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	-0-	2581	3	36	9	Y	33	20 1		19
03		3100 N	5421	-0-	2321	-0-	2321	5366	3	55	9	Y	50	61 1		8
04		3000 N	4099	-0-	1099	-0-	3420	4016	3	83	9	Y	75	58 1		25
05		3100 N	5381	-0-	2281	-0-	5701	5232	3	149	9	Y	135	139 1		21
06		10853 X	5152	-0-	-5701	-0-	-0-	4996	3	156	9	Y	142	118 1		45
*07		5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	-0-	5138	3	165	9	Y	150	147 1		48

FASHING (EDWARDS LIME -A-)														
XTO ENERGY INC.														
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 5 RRCID -> 097642 COMPL. DATE 01/10/1982 TOTAL DEPTH 10867 PERF.10616 - 10706														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	5996	3	68	9	Y	62	54	1	24
03	6926 X	6926	-0-	-0-	-0-	6838	3	88	9	Y	80	91	1	13
04	6330 X	5368	-0-	-962	-0-	5302	3	66	9	Y	60	61	1	12
05	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	6617	3	73	9	Y	66	68	1	10
06	6330 X	6282	-0-	-48	-0-	6206	3	76	9	Y	69	57	1	22
07	6913 X	6010	-0-	-903	-0-	5931	3	79	9	Y	72	71	1	23
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 2D RRCID -> 100238 COMPL. DATE 05/05/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6502 - 6560														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KELLNER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 111692 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 11033 PERF.10675 - 10758														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 8 RRCID -> 116743 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10648														
02	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	3798	3	22	9	Y	20	16	1	9
03	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4193	3	24	9	Y	22	28	1	3
04	3300 X	3160	-0-	-140	-0-	3139	3	21	9	Y	19	18	1	4
05	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	3798	3	23	9	Y	21	23	1	2
06	3300 X	3235	-0-	-65	-0-	3209	3	26	9	Y	24	18	1	8
07	4216 X	3708	-0-	-508	-0-	3683	3	25	9	Y	23	23	1	8
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640														
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-			-0-
03	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-			-0-
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-			-0-
05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-			-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-			-0-
*07	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 117044 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10571 - 10642														
02	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3145	3	21	9	Y	19	15	1	8
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3521	3	23	9	Y	21	26	1	3
04	3570 X	2604	-0-	-966	-0-	2585	3	19	9	Y	17	17	1	3
05	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4128	3	29	9	Y	26	25	1	4
06	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3714	3	32	9	Y	29	24	1	9
*07	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3663	3	31	9	Y	28	27	1	10
HURT, W. T. ET AL														
WELL #: 7 RRCID -> 117342 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10637 - 10770														
02	8512 X	8367	-0-	-145	-0-	8271	3	96	9	Y	87	65	1	39
03	11045 X	11045	-0-	-0-	-0-	10934	3	111	9	Y	101	124	1	16
04	9120 X	8048	-0-	-1072	-0-	7964	3	84	9	Y	76	76	1	16
05	10956 X	10956	-0-	-0-	-0-	10858	3	98	9	Y	89	91	1	14
06	10745 X	10745	-0-	-0-	-0-	10642	3	103	9	Y	94	78	1	30
*07	10998 X	10998	-0-	-0-	-0-	10889	3	109	9	Y	99	97	1	32

FASHING (EDWARDS LIME -A-)			//CONT.//		30379 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ATASCOSA								
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936														
HURT, W. T. ET AL			WELL #:		8 U	RRCID -> 143195		COMPL. DATE 11/14/1992		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10500		- 10772					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL			UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 145061		COMPL. DATE 04/16/1993		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10548		- 10694			
02	6776	X	5899	-0-	-877	-0-	-0-	-0-	5858	3	41	9	Y	37	29	1			17
03	7502	X	5361	-0-	-2141	-0-	-0-	-0-	5314	3	47	9	Y	43	53	1			7
04	7260	X	3808	-0-	-3452	-0-	-0-	-0-	3740	3	68	9	Y	62	55	1			14
05	6541	X	5328	-0-	-1213	-0-	-0-	-0-	5247	3	81	9	Y	74	77	1			11
06	6330	X	5085	-0-	-1245	-0-	-0-	-0-	4998	3	87	9	Y	79	65	1			25
07	5425	X	5123	-0-	-302	-0-	-0-	-0-	5032	3	91	9	Y	83	81	1			27

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-U	RRCID -> 145125		COMPL. DATE 05/01/1995		TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10474		- 10552					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL			GAS UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 151595		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL	DEPTH 11100	PERF.10632		- 10780			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL			UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 151629		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10570		- 10648			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL			WELL #:		9	RRCID -> 156648		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL	DEPTH 11980	PERF.10698		- 11980					
02	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4341	3	54	9	Y	49	39	1			22
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4878	3	64	9	Y	58	71	1			9
04	4170	X	3862	-0-	-308	-0-	-0-	-0-	3815	3	47	9	Y	43	43	1			9
05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4877	3	65	9	Y	59	59	1			9
06	4170	X	3933	-0-	-237	-0-	-0-	-0-	3860	3	73	9	Y	66	54	1			21
07	4929	X	4385	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	4315	3	70	9	Y	64	63	1			22

TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		12	RRCID -> 164104		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL	DEPTH 10721	PERF.10621		- 10721					
02	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	-0-	-0-	2581	3	32	9	Y	29	24	1			12
03	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	-0-	-0-	3021	3	39	9	Y	35	41	1			6
04	3150	X	2883	-0-	-267	-0-	-0-	-0-	2857	3	26	9	Y	24	25	1			5
05	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4124	3	34	9	Y	31	31	1			5
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3	35	9	Y	32	27	1			10
*07	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3893	3	40	9	Y	36	35	1			11

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//	38379 500	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//	945936												
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	6	RRCID -> 164105	COMPL. DATE 07/27/1997	TOTAL	DEPTH 10743	PERF.10630 - 10743							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
HENDERSON ET AL UNIT #1				WELL #:	7	RRCID -> 184571	COMPL. DATE 08/12/2001	TOTAL	DEPTH 10780	PERF.10633 - 10780							
02	4116	X	2902	-0-	-1214	-0-	2881	3	21	9	Y	19	15	1	9		
03	4061	X	3244	-0-	-817	-0-	3219	3	25	9	Y	23	28	1	4		
04	3240	X	2299	-0-	-941	-0-	2265	3	34	9	Y	31	30	1	5		
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3687	3	45	9	Y	41	40	1	6		
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3737	3	47	9	Y	43	35	1	14		
*07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3703	3	45	9	Y	41	41	1	14		
HURT, W. T. ET AL				WELL #:	10	RRCID -> 185508	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL	DEPTH 10693	PERF.10598 - 10693							
02	3780	X	2519	-0-	-1261	-0-	2420	3	99	9	Y	90	75	1	38		
03	4185	X	3223	-0-	-962	-0-	3118	3	105	9	Y	95	116	1	17		
04	4050	X	3915	-0-	-135	-0-	3818	3	97	9	Y	88	88	1	17		
05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4684	3	72	9	Y	65	73	1	9		
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4285	3	67	9	Y	61	51	1	19		
07	4061	X	3686	-0-	-375	-0-	3619	3	67	9	Y	61	60	1	20		
KELLNER ET AL G. U.				WELL #:	4	RRCID -> 186744	COMPL. DATE 11/05/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10711 - 10800							
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	543	3	48	9	Y	44	34	1	20		
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	731	3	55	9	Y	50	62	1	8		
04	480	N	322	-0-	-158	-0-	297	3	25	9	Y	23	27	1	4		
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	468	3	21	9	Y	19	20	1	3		
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	488	3	24	9	Y	22	18	1	7		
*07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	3	22	9	Y	20	20	1	7		
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:	13	RRCID -> 195457	COMPL. DATE 04/04/2003	TOTAL	DEPTH 10855	PERF.10789 - 10855							
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-			-0-		
03	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	3			Y	-0-			-0-		
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-			-0-		
05	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			Y	-0-			-0-		
06	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			Y	-0-			-0-		
*07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-			-0-		
SCHUMANN ET AL GAS UNIT 3 SWD				WELL #:	2	RRCID -> 205666	COMPL. DATE 05/12/2016	TOTAL	DEPTH 10873	PERF. 6519 - 6539							
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2				WELL #:	2	RRCID -> 215192	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL	DEPTH 11123	PERF.10982 - 10752							
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-			-0-		
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-			-0-		
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-			-0-		
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-			-0-		
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			Y	-0-			-0-		
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	3			Y	-0-			-0-		

FASHING (EDWARDS LIME -A-)				//CONT.//		38379 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
XTO ENERGY INC.				//CONT.//		945936								
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		14	RRCID -> 216006		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL	DEPTH 11070	PERF.10548	- 10676
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		12	RRCID -> 225589		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL	DEPTH 11065	PERF.10554	- 10716
02	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3418	3	28	9	Y	25	20	1	11
03	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3729	3	33	9	Y	30	36	1	5
04	3450 X	2189	-0-	-1261	-0-	2168	3	21	9	Y	19	22	1	2
05	3565 X	3509	-0-	-56	-0-	3492	3	17	9	Y	15	14	1	3
06	6750 X	6750	-0-	-0-	-0-	6726	3	24	9	Y	22	18	1	7
*07	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6281	3	23	9	Y	21	21	1	7
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		11	RRCID -> 225592		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL	DEPTH 11050	PERF.10524	- 10636
02	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	5254	3	34	9	Y	31	24	1	14
03	5867 X	5867	-0-	-0-	-0-	5827	3	40	9	Y	36	44	1	6
04	5520 X	5111	-0-	-409	-0-	5081	3	30	9	Y	27	27	1	6
05	5859 X	5833	-0-	-26	-0-	5810	3	23	9	Y	21	24	1	3
06	5882 X	5882	-0-	-0-	-0-	5857	3	25	9	Y	23	19	1	7
*07	6123 X	6123	-0-	-0-	-0-	6097	3	26	9	Y	24	23	1	8
TARTT, EMMA ET AL				WELL #:		15	RRCID -> 229952		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10620	- 10696
02	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	4423	3	29	9	Y	26	20	1	12
03	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4897	3	33	9	Y	30	37	1	5
04	4620 X	4007	-0-	-613	-0-	3982	3	25	9	Y	23	23	1	5
05	4953 X	4953	-0-	-0-	-0-	4925	3	28	9	Y	25	26	1	4
06	4729 X	4729	-0-	-0-	-0-	4700	3	29	9	Y	26	22	1	8
*07	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	4712	3	32	9	Y	29	28	1	9
HURT, W. T. ET AL				WELL #:		13	RRCID -> 231980		COMPL. DATE N/A		TOTAL	DEPTH 10930	PERF.10644	- 10736
02	168 N	153	-0-	-15	-0-	153	3			Y	-0-			-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-			-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-			-0-
05	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-			-0-
06	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-			-0-
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-			-0-
FASHING (EDWARDS LIME -B-)						38379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.						130426								
TOM "A" GU 3				WELL #:		1 L	RRCID -> 000252		COMPL. DATE 10/22/1957		TOTAL	DEPTH 10990	PERF.10680	- 10780
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)										CAPACITY										CNTY: ATASCOSA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										//CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED																			
URBANCZYK GU 3										WELL #: 2 L RRCID -> 056013 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 11018 PERF. N/A																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE										
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
URBANCZYK GU 1										WELL #: 2 L RRCID -> 078972 COMPL. DATE 09/27/1978 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10733 - 10741																			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
URBANCZYK GU 2										WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594																			
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
URBANCZYK GU 3										WELL #: 3 L RRCID -> 088798 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10634 - 10732																			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
TOM "A" GU 3										WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667																			
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-											
URBANCZYK GU 1										WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637																			
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-											
TOM "A" GU 2										WELL #: 3 L RRCID -> 108341 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10638 - 10726																			
02	DLQ	G-10	8527	-0-	8527	18096	8507	3	20	9	Y	18	21	1				15											
03	DLQ	G-10	9353	-0-	9353	27449	9325	3	28	9	Y	25						40											
04	DLQ	G-10	9153	-0-	9153	36602	9131	3	22	9	Y	20	40	1				20											
05		47128 X	10526	-0-	-36602	-0-	10500	3	26	9	Y	24	19	1				25											
06		11314 X	11314	-0-	-0-	-0-	11296	3	18	9	Y	16	23	1				18											
*07		11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	11515	3	21	9	Y	19	23	1				14											

FASHING (EDWARDS LIME -B-) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. TOM "A" GU 4										//CONT.// 30379 750 //CONT.// 130426 WELL #: 3 L RRCID -> 116049										CAPACITY NON-ASSOCIATED COMPL. DATE 03/22/1985										CNTY: ATASCOSA TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE																					
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
SCHUMANN "A" WELL #: 5 L RRCID -> 130517 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10795 - 10860																																							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
TOM "A" GU 2 WELL #: 4 L RRCID -> 133619 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10675 - 10740																																							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-																					
TOM "A" GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 144629 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10250 - 10564																																							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																					
SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865																																							
02	14B2 EXT	4	-0-	4	11	4	3					Y	-0-					-0-																					
03	14B2 EXT	4	-0-	4	15	4	3					Y	-0-					-0-																					
04	14B2 EXT	3	-0-	3	18	3	3					Y	-0-					-0-																					
05	20 X	2	-0-	-18	-0-	2	3					Y	-0-					-0-																					
06	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3					Y	-0-					-0-																					
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							Y	-0-					-0-																					
URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 148211 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10457 - 10499																																							
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					-0-																					
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					-0-																					
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					-0-																					
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					-0-																					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					-0-																					
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6912							Y	-0-					-0-																					
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802																																							
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-																					

FASHING (EDWARDS LIME -B-)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
SCHUMANN "A" //CONT.// 130426 WELL #: 6 RRCID -> 150726 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10977 PERF.10726 - 10792														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CINCO OPERATING COMPANY, LLC 153478														
RICHTER, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 086626 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 10906 PERF. 6308 - 6560														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICEROY PETROLEUM, LP 885041														
RICHTER, H. E. WELL #: 3 L RRCID -> 109015 COMPL. DATE 12/17/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10625 - 10711														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HURT, W. T. ET AL 143199														
WELL #: 8 L RRCID -> 143199 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772														
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TARTT, EMMA ET AL 144630														
WELL #: 10 RRCID -> 144630 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10737 - 10820														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-)			//CONT.//		30379 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ATASCOSA						
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
TARTT, EMMA ET AL			WELL #:		11-L	RRCID ->	145124	COMPL. DATE	04/25/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10474 - 10805			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FORT EWELL (WILCOX -A-)					32033 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
TAYLOR, J. M.					837790											
COQUAT, HENDERSON			WELL #:		1	RRCID ->	000258	COMPL. DATE	01/21/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5142 - 5152			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR MAJORS (ELLENBURGER)					32363 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
RIO-TEX, INC.					712930											
WHITEHEAD-WARDLAW			WELL #:		9401	RRCID ->	251791	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	12150 - 12300			
02	9378 X	9378	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-			-0-
03	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-			-0-
04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8311	2			N	-0-			-0-
05	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-			-0-
06	10050 X	6359	-0-	-3691	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-			-0-
07	10385 X	5675	-0-	-4710	-0-	-0-	-0-	5675	2			N	-0-			-0-
FOUR MILLS (ELLENBURGER)					32372 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
WHITEHEAD			WELL #:		7301	RRCID ->	206926	COMPL. DATE	09/29/2004	TOTAL DEPTH	11395	PERF.	11122 - 11395			
02	4187 X	4187	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	341	1	3846	2	N	-0-			-0-
03	4526 X	4351	-0-	-175 B	-0-	-0-	-0-	296	1	4055	2	N	-0-			-0-
04	4380 X	4351	-0-	-29 B	-0-	-0-	-0-	293	1	4058	2	N	-0-			-0-
05	4650 X	2171	-0-	-2479 B	-0-	-0-	-0-	143	1	2028	2	N	-0-			-0-
06	4500 X	3756	-0-	-744 B	-0-	-0-	-0-	245	1	3511	2	N	-0-			-0-
07	4650 X	3807	-0-	-843 B	-0-	-0-	-0-	322	1	3485	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD			WELL #:		7401	RRCID ->	209358	COMPL. DATE	03/09/2005	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12028 - 12206			
02	6660 X	6660	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	542	1	6118	2	N	-0-			-0-
03	7913 X	7913	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	538	1	7375	2	N	-0-			-0-
04	8382 X	8382	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	565	1	7817	2	N	-0-			-0-
05	12688 X	12688	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	836	1	11852	2	N	-0-			-0-
06	7521 X	7521	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-	490	1	7031	2	N	-0-			-0-
07	4216 X	1636	-0-	-2580 B	-0-	-0-	-0-	138	1	1498	2	N	-0-			-0-
WHITEHEAD			WELL #:		7402	RRCID ->	214595	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	12303	PERF.	11800 - 12170			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOUR MILLS (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD												CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
//CONT.// 32372 080 //CONT.// 386310 WELL #: 8501												NON-ASSOCIATED				COMPL. DATE 03/08/2007			
												TOTAL DEPTH 14300				PERF.11496 - 12252			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	168 N	111	-0-	-57 B	-0-	9	1	102	2	N	-0-					-0-			
03	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	24	1	335	2	N	-0-					-0-			
04	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	18	1	243	2	N	-0-					-0-			
05	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-			
06	5529 X	5529	-0-	-0- B	-0-	360	1	5169	2	N	-0-					-0-			
07	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	22	1	232	2	N	-0-					-0-			
WHITEHEAD												WELL #: 8502				RRCID -> 228817			
												COMPL. DATE 05/17/2007				TOTAL DEPTH 12495			
												PERF.11702 - 12400							
02	5544 X	2949	-0-	-2595 B	-0-	240	1	2709	2	N	-0-					-0-			
03	6138 X	2838	-0-	-3300 B	-0-	193	1	2645	2	N	-0-					-0-			
04	5940 X	2962	-0-	-2978 B	-0-	200	1	2762	2	N	-0-					-0-			
05	3720 X	1526	-0-	-2194 B	-0-	100	1	1426	2	N	-0-					-0-			
06	3599 X	3599	-0-	-0- B	-0-	234	1	3365	2	N	-0-					-0-			
*07	3452 X	3452	-0-	-0- B	-0-	292	1	3160	2	N	-0-					-0-			
WHITEHEAD 85 G.U. 1												WELL #: H 3ST				RRCID -> 233655			
												COMPL. DATE 01/02/2008				TOTAL DEPTH 11720			
												PERF.11376 - 11720							
02	1853 X	1853	-0-	-0- B	-0-	151	1	1702	2	N	-0-					-0-			
03	4052 X	4052	-0-	-0- B	-0-	276	1	3776	2	N	-0-					-0-			
04	2612 X	2612	-0-	-0- B	-0-	176	1	2436	2	N	-0-					-0-			
05	1366 X	1366	-0-	-0- B	-0-	90	1	1276	2	N	-0-					-0-			
06	6759 X	6759	-0-	-0- B	-0-	440	1	6319	2	N	-0-					-0-			
*07	5397 X	5397	-0-	-0- B	-0-	456	1	4941	2	N	-0-					-0-			
WHITEHEAD, F. H.												WELL #: 8601				RRCID -> 235233			
												COMPL. DATE 01/26/2008				TOTAL DEPTH 11920			
												PERF.11620 - 11902							
02	1546 N	1546	-0-	-0- B	-0-	126	1	1420	2	N	-0-					-0-			
03	1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	115	1	1569	2	N	-0-					-0-			
04	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	120	1	1663	2	N	-0-					-0-			
05	1705 N	860	-0-	-845 B	-0-	57	1	803	2	N	-0-					-0-			
06	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	108	1	1557	2	N	-0-					-0-			
07	1829 N	1364	-0-	-465 B	-0-	115	1	1249	2	N	-0-					-0-			
WHITEHEAD												WELL #: 7403				RRCID -> 245144			
												COMPL. DATE 02/14/2006				TOTAL DEPTH 11850			
												PERF.11630 - 11722							
02	1979 X	1979	-0-	-0- B	-0-	161	1	1818	2	N	-0-					-0-			
03	2363 X	2363	-0-	-0- B	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-			
04	2378 X	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-					-0-			
05	2201 X	1187	-0-	-1014 B	-0-	78	1	1109	2	N	-0-					-0-			
06	2280 X	2256	-0-	-24 B	-0-	147	1	2109	2	N	-0-					-0-			
07	2449 X	1858	-0-	-591 B	-0-	157	1	1701	2	N	-0-					-0-			
FRANCES HILL (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CANYON RANCH SWD												32519 155 252131 WELL #: 3				NON-ASSOCIATED			
												CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
												COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 6730			
												PERF. 4614 - 4629							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

FRANCES HILL (CANYON)													CNTY: EDWARDS	
HENRY PETROLEUM LLC														
HILL, FRANCES -89-														
//CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 3 RRCID -> 160169 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5299 - 5350														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	854 X	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-				-0-
03	930 X	900	-0-	-30	-0-	900	2		N	-0-				-0-
04	969 X	969	-0-	-0-	-0-	969	2		N	-0-				-0-
05	961 X	853	-0-	-108	-0-	853	2		N	-0-				-0-
06	930 X	891	-0-	-39	-0-	891	2		N	-0-				-0-
07	992 X	911	-0-	-81	-0-	911	2		N	-0-				-0-
HILL, FRANCES -67-														
WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094														
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-				-0-
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				-0-
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2		N	-0-				-0-
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2		N	-0-				-0-
07	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2		N	-0-				-0-
KLM PETROLEUM CORP.														
RDR TURNEY 194														
WELL #: 470557 RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 12484 - 12510														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PETEX														
HILL -68-														
WELL #: 659782 RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC														
EPPS, HATTIE "D"														
WELL #: 730462 RRCID -> 178770 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4641 - 5140														
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-	175	1	176	2	N	-0-			-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	-0-			-0-
04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	133	1	132	2	N	-0-			-0-
05	403 N	243	-0-	-160	-0-	122	1	121	2	N	-0-			-0-
06	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANCES HILL (PENN)													CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
CANYON RANCH														
WELL #: 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 252131 RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A														
02	DLQ G-10	115	-0-	115	243	115	3		Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10	135	-0-	135	378	135	3		Y	-0-				-0-
04	DLQ G-10	133	-0-	133	511	133	3		Y	-0-				-0-
05	648 N	137	-0-	-511	-0-	137	3		Y	-0-				-0-
06	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		Y	-0-				-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT				-0-

FRANCES HILL (PENN)										CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 32519 500		NON-ASSOCIATED									
CANYON RANCH										//CONT.// 252131											
										WELL #: 0902E		RRCID -> 055132		COMPL. DATE 04/24/1973		TOTAL DEPTH 6379		PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	138	-0-	-0-	138	294				138	3		Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	155	-0-	-0-	155	449				155	3		Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	153	-0-	-0-	153	602				153	3		Y	-0-						-0-
05		765 N	163	-0-	-0-	-602	-0-				163	3		Y	-0-						-0-
06		150 N	149	-0-	-0-	-1	-0-				149	3		Y	-0-						-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT						-0-
CANYON RANCH										WELL #: 1072E		RRCID -> 056700		COMPL. DATE 08/30/1973		TOTAL DEPTH 6280		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
CANYON RANCH										WELL #: 1101E		RRCID -> 056701		COMPL. DATE 09/11/1973		TOTAL DEPTH 6998		PERF. N/A			
02	DLQ	G-10	24	-0-	-0-	24	80				24	3		Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	80	-0-	-0-	80	160				80	3		Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	221	-0-	-0-	221	381				221	3		Y	-0-						-0-
05		609 N	228	-0-	-0-	-381	-0-				228	3		Y	-0-						-0-
06		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-				218	3		Y	-0-						-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-							Y	NO RPT						-0-
CANYON RANCH										WELL #: 0903E		RRCID -> 126129		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 6364		PERF. 5944 - 6047			
02	DLQ	G-10	173	-0-	-0-	173	368				173	3		Y	-0-						-0-
03	DLQ	G-10	199	-0-	-0-	199	567				199	3		Y	-0-						-0-
04	DLQ	G-10	199	-0-	-0-	199	766				199	3		Y	-0-						-0-
05		983 N	217	-0-	-0-	-766	-0-				217	3		Y	-0-						-0-
06		204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-				204	3		Y	-0-						-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-							Y	NO RPT						-0-
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY										350200											
WHEAT -108-										WELL #: 1		RRCID -> 179204		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6385 - 6504			
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3						N	-0-						-0-
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3						N	-0-						-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3						N	-0-						-0-
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3						N	-0-						-0-
06	1560	N	1464	-0-	-0-	-96	1464	3						N	-0-						-0-
07	1519	N	1456	-0-	-0-	-63	1456	3						N	-0-						-0-
WHEAT -109-										WELL #: 1		RRCID -> 181672		COMPL. DATE 02/22/2001		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5700 - 5871			
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3						N	-0-						-0-
03	620	N	558	-0-	-0-	-62	558	3						N	-0-						-0-
04	600	N	510	-0-	-0-	-90	510	3						N	-0-						-0-
05	558	N	540	-0-	-0-	-18	540	3						N	-0-						-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3						N	-0-						-0-
07	527	N	454	-0-	-0-	-73	454	3						N	-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY															
HILL -86-															
WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	224 N	52	-0-	-172	-0-	52	3			N	-0-				-0-
03	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-				-0-
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-				-0-
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-				-0-
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-				-0-
07	155 N	45	-0-	-110	-0-	45	3			N	-0-				-0-
HENRY PETROLEUM LLC															
HILL, FRANCIS -85-															
WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A															
02	980 N	878	-0-	-102	-0-	878	2			N	-0-				-0-
03	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-				-0-
04	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-				-0-
05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				-0-
06	960 N	718	-0-	-242	-0-	718	2			N	-0-				-0-
07	1023 N	715	-0-	-308	-0-	715	2			N	-0-				-0-
HILL, FRANCIS -89-															
WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
02	1512 N	1491	-0-	-21	-0-	1491	2			N	-0-				-0-
03	1674 N	1382	-0-	-292	-0-	1382	2			N	-0-				-0-
04	1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-				-0-
05	1643 N	1317	-0-	-326	-0-	1317	2			N	-0-				-0-
06	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	1142	2			N	-0-				-0-
HILL, GRADY															
WELL #: 1 RRCID -> 143469 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6200 - 6240															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HILL, GRADY															
WELL #: 2 RRCID -> 143470 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6028 - 6068															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WHEAT															
WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308															
02	280 N	267	-0-	-13	-0-	267	2			N	-0-				-0-
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				-0-
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-				-0-
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-				-0-
06	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-				-0-
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	2			N	-0-				-0-

FRANCES HILL (PENN) HENRY PETROLEUM LLC HILL, FRANCES -85-												//CONT.// 32519 500 //CONT.// 378641 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
												RRCID -> 186261		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 6194 - 6232					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	756 N	738	-0-		-18	-0-			738 2			N	-0-						-0-				
03	840 N	840	-0-		-0-	-0-			840 2			N	-0-						-0-				
04	827 N	827	-0-		-0-	-0-			827 2			N	-0-						-0-				
05	806 N	788	-0-		-18	-0-			788 2			N	-0-						-0-				
06	850 N	850	-0-		-0-	-0-			850 2			N	-0-						-0-				
07	868 N	721	-0-		-147	-0-			721 2			N	-0-						-0-				

WHEAT "108"												WELL #:		2		RRCID -> 196224		COMPL. DATE 07/18/2003		TOTAL DEPTH 6751		PERF. 6440 - 6479	
02	896 N	827	-0-		-69	-0-			827 2			N	-0-						-0-				
03	899 N	848	-0-		-51	-0-			848 2			N	-0-						-0-				
04	870 N	830	-0-		-40	-0-			830 2			N	-0-						-0-				
05	930 N	819	-0-		-111	-0-			819 2			N	-0-						-0-				
06	961 N	961	-0-		-0-	-0-			961 2			N	-0-						-0-				
07	868 N	749	-0-		-119	-0-			749 2			N	-0-						-0-				

JOHNSON & LINDLEY, LLC HILL, FRANCES -85-												433771 WELL #:		2		RRCID -> 052528		COMPL. DATE 04/26/1972		TOTAL DEPTH 6600		PERF. N/A	
02	476 N	268	-0-		-208	-0-			25 1	243 2	Y	-0-							1				
03	617 N	617	-0-		-0-	-0-			48 1	569 2	Y	-0-							1				
04	480 N	474	-0-		-6	-0-			29 1	445 2	Y	-0-							1				
05	622 N	622	-0-		-0-	-0-			19 1	603 2	Y	-0-							1				
06	600 N	515	-0-		-85	-0-			16 1	499 2	Y	-0-							1				
*07	528 N	528	-0-		-0-	-0-			17 1	511 2	Y	-0-							1				

COX -84-												WELL #:		1		RRCID -> 053095		COMPL. DATE 07/22/1972		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A	
02	252 N	151	-0-		-101	-0-			14 1	137 2	Y	-0-							3				
03	305 N	305	-0-		-0-	-0-			24 1	281 2	Y	-0-							3				
04	300 N	300	-0-		-0-	-0-			19 1	281 2	Y	-0-							3				
05	393 N	393	-0-		-0-	-0-			12 1	381 2	Y	-0-							3				
06	300 N	233	-0-		-67	-0-			7 1	226 2	Y	-0-							3				
07	310 N	179	-0-		-131	-0-			6 1	173 2	Y	-0-							3				

HILL, FRANCES -68-												WELL #:		3		RRCID -> 053096		COMPL. DATE 07/11/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A	
02	532 N	369	-0-		-163	-0-			35 1	334 2	Y	-0-							-0-				
03	620 N	620	-0-		-0-	-0-			49 1	571 2	Y	-0-							-0-				
04	579 N	579	-0-		-0-	-0-			36 1	543 2	Y	-0-							-0-				
05	586 N	586	-0-		-0-	-0-			17 1	569 2	Y	-0-							-0-				
06	600 N	564	-0-		-36	-0-			18 1	546 2	Y	-0-							-0-				
*07	616 N	616	-0-		-0-	-0-			20 1	596 2	Y	-0-							-0-				

TEXAS A & M -69-												WELL #:		1		RRCID -> 053097		COMPL. DATE 06/25/1972		TOTAL DEPTH 6812		PERF. N/A	
02	2324 X	1812	-0-		-512	-0-			171 1	1641 2	Y	-0-							21				
03	2573 X	2402	-0-		-171	-0-			188 1	2214 2	Y	-0-							21				
04	2490 X	2318	-0-		-172	-0-			144 1	2174 2	Y	-0-							21				
05	2263 X	2063	-0-		-200	-0-			61 1	2002 2	Y	-0-							21				
06	2310 X	2292	-0-		-18	-0-			71 1	2221 2	Y	-0-							21				
07	2387 X	2302	-0-		-85	-0-			74 1	2228 2	Y	-0-							21				

FRANCES HILL (PENN) JOHNSON & LINDLEY, LLC TEXAS A & M -63-													CNTY: EDWARDS																			
//CONT.// 32519 500 //CONT.// 433771 WELL #: 2													NON-ASSOCIATED				CAPACITY															
RRCID -> 053243													COMPL. DATE 08/11/1972				TOTAL DEPTH 6750				PERF. 6360 - 6412											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
02	1372 N	1113	-0-	-259	-0-	-0-	-0-	105	1	1008	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8									
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	1567	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8									
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1354	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8									
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8									
06	1650 N	1131	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8									
*07	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1504	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8									
TEXAS A & M -69-													WELL #: 3				RRCID -> 053493				COMPL. DATE 09/07/1972				TOTAL DEPTH 6800				PERF. 6360 - 6385			
02	4732 X	2213	-0-	-2519	-0-	-0-	-0-	209	1	2004	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28									
03	5239 X	3907	-0-	-1332	-0-	-0-	-0-	306	1	3601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28									
04	5070 X	2885	-0-	-2185	-0-	-0-	-0-	179	1	2706	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28									
05	4092 X	2709	-0-	-1383	-0-	-0-	-0-	81	1	2628	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28									
06	3780 X	2182	-0-	-1598	-0-	-0-	-0-	69	1	2113	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28									
07	3906 X	385	-0-	-3521	-0-	-0-	-0-	12	1	373	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28									
TEXAS A & M -69-													WELL #: 4				RRCID -> 053494				COMPL. DATE 09/14/1972				TOTAL DEPTH 6800				PERF. N/A			
02	2520 X	1018	-0-	-1502	-0-	-0-	-0-	96	1	922	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
03	2790 X	2090	-0-	-700	-0-	-0-	-0-	164	1	1926	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
04	2700 X	1497	-0-	-1203	-0-	-0-	-0-	93	1	1404	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
05	1767 X	1223	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	36	1	1187	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
06	2010 X	1278	-0-	-732	-0-	-0-	-0-	40	1	1238	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
*07	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	2327	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
COX, L. L. -70-													WELL #: 2				RRCID -> 054206				COMPL. DATE 12/25/1972				TOTAL DEPTH 6700				PERF. N/A			
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	30 N	7	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
07	31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
COX, L. L. -83-													WELL #: 4				RRCID -> 055153				COMPL. DATE 04/23/1973				TOTAL DEPTH 6600				PERF. N/A			
02	2492 X	1032	-0-	-1460	-0-	-0-	-0-	97	1	935	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
03	2759 X	2061	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	162	1	1899	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
04	2340 X	1765	-0-	-575	-0-	-0-	-0-	109	1	1656	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
05	1860 X	1576	-0-	-284	-0-	-0-	-0-	47	1	1529	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
06	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	2090	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
*07	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	2371	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14									
EPPS-TEXAS A & M -47-													WELL #: 2				RRCID -> 055226				COMPL. DATE 05/16/1973				TOTAL DEPTH 6732				PERF. N/A			
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	633	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5									
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	975	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5									
04	1290 N	1017	-0-	-273	-0-	-0-	-0-	63	1	954	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5									
05	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1286	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5									
06	1020 N	838	-0-	-182	-0-	-0-	-0-	26	1	812	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5									
07	1054 N	865	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	28	1	837	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5									
TEXAS A & M -63-													WELL #: 5				RRCID -> 056014				COMPL. DATE 08/07/1973				TOTAL DEPTH 6790				PERF. N/A			
02	84 N	63	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	133	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									
*07	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-									

FRANCES HILL (PENN)			//CONT.//			32519 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS							
JOHNSON & LINDLEY, LLC			//CONT.//			433771														
COX, L. L. -84-			WELL #:			6	RRCID -> 068482			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	15	-0-	-13	-0-	-0-			1 1	14 2	Y	-0-						-0-	
03		46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-			4 1	42 2	Y	-0-						-0-	
04		36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	34 2	Y	-0-						-0-	
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-			10 2		Y	-0-						-0-	
07		31 N	15	-0-	-16	-0-	-0-			1 1	14 2	Y	-0-						-0-	
TEXAS A&M "62"						WELL #:	7	RRCID -> 133654			COMPL. DATE 02/04/1990			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475						
02		3248 X	1448	-0-	-1800	-0-	-0-			137 1	1311 2	Y	-0-						28	
03		3596 X	3101	-0-	-495	-0-	-0-			243 1	2858 2	Y	-0-						28	
04		3480 X	3018	-0-	-462	-0-	-0-			186 1	2832 2	Y	-0-						28	
05		3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	-0-			110 1	3554 2	Y	-0-						28	
06		3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-			101 1	3162 2	Y	-0-						28	
*07		3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-			119 1	3528 2	Y	-0-						28	
HILL, FRANCES "85"						WELL #:	6	RRCID -> 148187			COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098						
02		504 N	394	-0-	-110	-0-	-0-			37 1	357 2	Y	-0-						1	
03		683 N	683	-0-	-0-	-0-	-0-			54 1	629 2	Y	-0-						1	
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-			43 1	654 2	Y	-0-						1	
05		583 N	583	-0-	-0-	-0-	-0-			17 1	566 2	Y	-0-						1	
06		660 N	559	-0-	-101	-0-	-0-			17 1	542 2	Y	-0-						1	
07		713 N	527	-0-	-186	-0-	-0-			17 1	510 2	Y	-0-						1	
TEXAS A & M "69"						WELL #:	2	RRCID -> 177405			COMPL. DATE 01/22/2000			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382						
02		1036 N	991	-0-	-45	-0-	-0-			94 1	897 2	Y	-0-						12	
03		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-			109 1	1283 2	Y	-0-						12	
04		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	1052 2	Y	-0-						12	
05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	1172 2	Y	-0-						12	
06		1350 N	1117	-0-	-233	-0-	-0-			35 1	1082 2	Y	-0-						12	
*07		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	-0-			41 1	1242 2	Y	-0-						12	
PETEX HILL -68-						659782	WELL #:	1 L	RRCID -> 063705			COMPL. DATE 09/17/1975			TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6308 - 6540					
02		1008 N	932	-0-	-76	-0-	-0-			932 2		N	-0-						-0-	
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-			1109 2		N	-0-						-0-	
04		1170 N	1072	-0-	-98	-0-	-0-			1072 2		N	-0-						-0-	
05		1023 N	894	-0-	-129	-0-	-0-			894 2		N	-0-						-0-	
06		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	-0-			1555 2		N	-0-						-0-	
*07		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-			1787 2		N	-0-						-0-	
WHEAT -109-						WELL #:	1	RRCID -> 065518			COMPL. DATE 02/13/1976			TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A						
02		868 N	448	-0-	-420	-0-	-0-			448 2		N	-0-						-0-	
03		899 N	527	-0-	-372	-0-	-0-			527 2		N	-0-						-0-	
04		480 N	436	-0-	-44	-0-	-0-			436 2		N	-0-						-0-	
05		670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-			670 2		N	-0-						-0-	
06		675 N	675	-0-	-0-	-0-	-0-			675 2		N	-0-						-0-	
*07		624 N	624	-0-	-0-	-0-	-0-			624 2		N	-0-						-0-	

FRANCES HILL (PENN)														CNTY: EDWARDS	
PETEX															
HILL -86-															
WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-			-0-	
03	279 N	154	-0-	-125	-0-	154	2			N	-0-			-0-	
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-			-0-	
05	217 N	108	-0-	-109	-0-	108	2			N	-0-			-0-	
06	150 N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-			-0-	
07	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-			-0-	
ROVER PETROLEUM OPERATING, LLC															
EPPS, HATTIE "D"															
WELL #: 1 RRCID -> 054137 COMPL. DATE 11/11/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A															
02	2212 N	2172	-0-	-40	-0-	1085	1	1087	2	N	-0-			-0-	
03	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	1196	1	1230	2	N	-0-			-0-	
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	1216	1	1199	2	N	-0-			-0-	
05	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	1273	1	1262	2	N	-0-			-0-	
06	2340 N	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			-0-	
EPPS, HATTIE "D"															
WELL #: 3 RRCID -> 151603 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6265 - 6425															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
FRANCES HILL (PENN, LOWER)															
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY															
RANDEE FAGAN 24															
WELL #: 1 RRCID -> 214388 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6960 - 7038															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6	
HOLMAN 25															
WELL #: 1 RRCID -> 214576 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6976 - 7046															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8	7	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7	
HENRY PETROLEUM LLC															
HILL, FRANCES -67-															
WELL #: 2 RRCID -> 159920 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6656 - 6684															
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-	
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-	
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-	
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER)														CNTY: EDWARDS	
HENRY PETROLEUM LLC															
HILL, FRANCES -66-															
WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	32	-0-	32	32	32	2			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	290	-0-	290	322	290	2			N	-0-			-0-	
04	504 X	182	-0-	-322	-0-	182	2			N	-0-			-0-	
05	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			-0-	
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-	
*07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-	
HILL, FRANCES -66-															
WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682															
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
INTERSTATE PETROLEUM, INC.															
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
JOHNSON & LINDLEY, LLC															
TEXAS A & M -63- WELL #: 1 RRCID -> 176803 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6268 - 6654															
02	1932 X	1879	-0-	-53	-0-	178	1	1701	2	Y	-0-			13	
03	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	176	1	2064	2	Y	-0-			13	
04	1710 X	1706	-0-	-4	-0-	106	1	1600	2	Y	-0-			13	
05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	63	1	2061	2	Y	-0-			13	
06	2160 X	2022	-0-	-138	-0-	63	1	1959	2	Y	-0-			13	
07	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	53	1	1581	2	Y	-0-			13	
LEVERAGE OPERATING, LLC															
TURNERY WELL #: 1A RRCID -> 159577 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6690 - 6730															
02	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-			10	
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-			10	
04	480 N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-			10	
05	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-			10	
06	420 N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-			10	
07	434 N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-			10	
HILL															
WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635															
02	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-			-0-	
03	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-			-0-	
04	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-	
05	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-			-0-	
06	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-			-0-	
*07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-	

FRANCES HILL (PENN, LOWER) LEVERAGE OPERATING, LLC REVEILLE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	32519 510 498751 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS									
						RRCID ->	161127	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL	DEPTH	6860	PERF.	6664 -	6714						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1415 3			N	-0-						78
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1566 3			N	-0-						78
04	1470	N	1362	-0-	-108	-0-	-0-	-0-			1362 3			N	-0-						78
05	1581	N	1422	-0-	-159	-0-	-0-	-0-			1422 3			N	-0-						78
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	-0-	-0-			1459 3			N	-0-						78
*07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1568 3			N	-0-						78

SPIRIT						WELL #:	1	RRCID ->	167364	COMPL. DATE	01/29/1998	TOTAL	DEPTH	7000	PERF.	6837 -	6897				
02	1907	X	1907	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1907 3			N	-0-						40
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2385 3			N	-0-						40
04	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2411 3			N	-0-						40
05	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2312 3			N	-0-						40
06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2246 3			N	-0-						40
*07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2111 3			N	-0-						40

REVEILLE						WELL #:	4	RRCID ->	167366	COMPL. DATE	02/09/1998	TOTAL	DEPTH	7215	PERF.	7030 -	7069				
02	1400	N	1396	-0-	-4	-0-	-0-	-0-			1396 3			N	-0-						-0-
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1563 3			N	-0-						-0-
04	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1504 3			N	-0-						-0-
05	1550	N	1530	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			1530 3			N	-0-						-0-
06	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	-0-	-0-			1463 3			N	-0-						-0-
07	1550	N	1380	-0-	-170	-0-	-0-	-0-			1380 3			N	-0-						-0-

HOLMAN-FAGAN						WELL #:	4601	RRCID ->	169643	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL	DEPTH	7087	PERF.	6876 -	6915				
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	-0-	-0-			190 3	4	9	N	4						20
03	186	N	113	-0-	-73	-0-	-0-	-0-			103 3	10	9	N	9						29
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	-0-	-0-			116 3	9	9	N	8						37
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	-0-	-0-			197 3			N	-0-						37
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			229 3	122	9	N	111						148
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			215 3	6	9	N	5						153

SPIRIT						WELL #:	2	RRCID ->	169644	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL	DEPTH	7180	PERF.	6830 -	7086				
02	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2493 3			N	-0-						78
03	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2554 3			N	-0-						78
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2309 3			N	-0-						78
05	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2328 3			N	-0-						78
06	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2132 3			N	-0-						78
07	2170	N	1997	-0-	-173	-0-	-0-	-0-			1985 3	12	9	N	11						89

HOLMAN-FAGAN						WELL #:	4201	RRCID ->	169830	COMPL. DATE	06/17/1998	TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	6879 -	7102				
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	-0-	-0-			434 3			N	-0-						-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	-0-	-0-			482 3			N	-0-						-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	-0-	-0-			447 3			N	-0-						-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			557 3			N	-0-						-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 3			N	-0-						-0-
*07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			496 3			N	-0-						-0-

HULLABALOO						WELL #:	1	RRCID ->	171476	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL	DEPTH	7066	PERF.	6900 -	6909				
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			605 3			N	-0-						-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			568 3			N	-0-						-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			522 3			N	-0-						-0-
05	682	N	514	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			514 3			N	-0-						-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	-0-	-0-			479 3			N	-0-						-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	-0-	-0-			489 3			N	-0-						-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)		//CONT.//		32519 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
LEVERAGE OPERATING, LLC		//CONT.//		498751								
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4602	RRCID -> 171726		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 7260		PERF. 6958 - 7003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	560 N	454	-0-	-106	-0-	454	3		N	-0-		18
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-		18
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-		18
05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-		18
06	922 N	922	-0-	-0-	-0-	920	3	2 9	N	-2		20
*07	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3		N	-0-		20
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4301	RRCID -> 175139		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7069 - 7094	
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	712	3		N	-0-		-0-
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-		-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-		-0-
05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-		-0-
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	729	3		N	-0-		-0-
07	775 N	601	-0-	-174	-0-	601	3		N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2402	RRCID -> 178560		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6836 - 6876	
02	980 N	876	-0-	-104	-0-	876	3		N	-0-		-0-
03	1085 N	921	-0-	-164	-0-	921	3		N	-0-		-0-
04	960 N	867	-0-	-93	-0-	867	3		N	-0-		-0-
05	961 N	851	-0-	-110	-0-	851	3		N	-0-		-0-
06	900 N	824	-0-	-76	-0-	824	3		N	-0-		-0-
07	899 N	848	-0-	-51	-0-	848	3		N	-0-		-0-
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		4102	RRCID -> 178562		COMPL. DATE 03/04/2000		TOTAL DEPTH 7290		PERF. 6952 - 7020	
02	4984 X	4927	-0-	-57	-0-	4927	3		N	-0-		35
03	5518 X	5105	-0-	-413	-0-	5105	3		N	-0-		35
04	5340 X	4890	-0-	-450	-0-	4890	3		N	-0-		35
05	5518 X	5038	-0-	-480	-0-	5038	3		N	-0-		35
06	5340 X	4673	-0-	-667	-0-	4673	3		N	-0-		35
07	5456 X	4967	-0-	-489	-0-	4967	3		N	-0-		35
HOLMAN-FAGAN		WELL #:		2401	RRCID -> 179953		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7142 - 7160	
02	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3		N	-0-		-0-
03	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3		N	-0-		-0-
04	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
05	2759 N	2177	-0-	-582	-0-	2177	3		N	-0-		-0-
06	2580 N	2172	-0-	-408	-0-	2172	3		N	-0-		-0-
07	2418 N	2132	-0-	-286	-0-	2132	3		N	-0-		-0-
THOMPSON, J. CLEO		855610										
HOLMAN-FAGAN 44		WELL #:		1	RRCID -> 171797		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6941 - 7068	
02	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-		-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2		N	-0-		-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		-0-
05	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-		-0-
06	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	-0-		-0-
*07	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-		-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER)				//CONT.//	32519 510	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
THOMPSON, J. CLEO				//CONT.//	855610															
HOLMAN-FAGAN "44"				WELL #:	2	RRCID -> 172427		COMPL. DATE 02/26/1999		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6887 - 7200								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		28 N	19	-0-		-9	-0-			19 2			N	-0-						-0-
03		31 N	22	-0-		-9	-0-			22 2			N	-0-						-0-
04		30 N	22	-0-		-8	-0-			22 2			N	-0-						-0-
05		31 N	25	-0-		-6	-0-			25 2			N	-0-						-0-
06		30 N	26	-0-		-4	-0-			26 2			N	-0-						-0-
07		31 N	26	-0-		-5	-0-			26 2			N	-0-						-0-
FRED WOODHAM (BRACERO-T)					32815 200	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY					843153															
DUBE				WELL #:	3 T	RRCID -> 111690		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2905 - 2909								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
FRED WOODHAM (DEL MONTE C)					32815 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
TERRA ENERGY					843153															
DUBE				WELL #:	3 C	RRCID -> 111691		COMPL. DATE 04/27/1984		TOTAL DEPTH 3270		PERF. 2780 - 2782								
02	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GAS-X, S, (WALES)					34149 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
CSL EXPLORATION, LP					191804															
MORRILL				WELL #:	9	RRCID -> 212569		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 6135		PERF. 6006 - 6010								
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007					N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007					N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007					N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007					N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	8007					N	NO RPT							-0-
MORRILL				WELL #:	1R	RRCID -> 223428		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6286 - 6327								
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
GAS-X, SHALLOW (CARRIZO)					34152 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
OMEGA ENERGY, LLC					622657															
MORRILL				WELL #:	1X	RRCID -> 220046		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 4364		PERF. 4172 - 4203								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							54
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							54
04	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							54
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							54

GATES CATARINA		34200 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: DIMMIT						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
GATES RANCH		WELL #: 3224		RRCID -> 076695		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5124 - 5142				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GAUSE		34260 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM						
EXPLORATION TECHNIQUES INC.		257042												
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267177		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7685 - 7715				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500												
WALL, M. BLANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 125971		COMPL. DATE 10/08/1987		TOTAL DEPTH 7836		PERF. 7405 - 7432				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)		34593 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS						
COMSTOCK ENERGY, LLC		170037												
CMAJDALKA 62		WELL #: 1		RRCID -> 232692		COMPL. DATE 03/24/2007		TOTAL DEPTH 9736		PERF. 8616 - 8766				
02	5852 X	5592	-0-	-260	-0-	5592 3				N	-0-			-0-
03	6479 X	6133	-0-	-346	-0-	6133 3				N	-0-			-0-
04	6270 X	5772	-0-	-498	-0-	5772 3				N	-0-			-0-
05	6293 X	6122	-0-	-171	-0-	6122 3				N	-0-			-0-
06	6000 X	5795	-0-	-205	-0-	5795 3				N	-0-			-0-
*07	6200 X	5503	-0-	-697	-0-	5503 3				N	-0-			-0-
CMAJDALKA 59		WELL #: 2		RRCID -> 232700		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8646 - 8796				
02	476 N	466	-0-	-10	-0-	466 3				N	-0-			-0-
03	527 N	438	-0-	-89	-0-	438 3				N	-0-			-0-
04	510 N	430	-0-	-80	-0-	430 3				N	-0-			-0-
05	527 N	425	-0-	-102	-0-	425 3				N	-0-			-0-
06	420 N	406	-0-	-14	-0-	406 3				N	-0-			-0-
*07	434 N	385	-0-	-49	-0-	385 3				N	-0-			-0-
BARR 59		WELL #: 1H		RRCID -> 233815		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 9059		PERF. 9236 - 11945				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	3095 X	3059	-0-	-36	-0-	974	1	2085	2	N	-0-			-0-
03	3100 X	3088	-0-	-12	-0-	913	1	2175	2	N	-0-			-0-
04	3000 X	2619	-0-	-381	-0-	726	1	1893	2	N	-0-			-0-
05	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	1137	1	2203	2	N	-0-			-0-
06	3000 X	2846	-0-	-154	-0-	791	1	2055	2	N	-0-			-0-
07	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	828	1	2085	2	N	-0-			-0-
FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691														
02	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	883	1	1891	2	N	-0-			-0-
03	3069 X	2453	-0-	-616	-0-	725	1	1728	2	N	-0-			-0-
04	2970 X	2234	-0-	-736	-0-	619	1	1615	2	N	-0-			-0-
05	3069 X	2560	-0-	-509	-0-	871	1	1689	2	N	-0-			-0-
06	2970 X	2392	-0-	-578	-0-	665	1	1727	2	N	-0-			-0-
07	3069 X	2290	-0-	-779	-0-	651	1	1639	2	N	-0-			-0-
DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260														
02	1428 N	1190	-0-	-238	-0-	379	1	811	2	N	-0-			-0-
03	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	329	1	783	2	N	-0-			-0-
04	1500 N	873	-0-	-627	-0-	242	1	631	2	N	-0-			-0-
05	1333 N	1203	-0-	-130	-0-	409	1	794	2	N	-0-			-0-
06	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	326	1	846	2	N	-0-			-0-
*07	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	387	1	973	2	N	-0-			-0-
FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730														
02	3052 X	2433	-0-	-619	-0-	775	1	1658	2	N	-0-			-0-
03	3379 X	2963	-0-	-416	-0-	876	1	2087	2	N	-0-			-0-
04	3270 X	2508	-0-	-762	-0-	695	1	1813	2	N	-0-			-0-
05	3038 X	2780	-0-	-258	-0-	946	1	1834	2	N	-0-			-0-
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	983	1	2553	2	N	-0-			-0-
*07	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1082	1	2726	2	N	-0-			-0-
SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733														
02	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	1313	1	2809	2	N	-0-			-0-
03	4371 X	3693	-0-	-678	-0-	1092	1	2601	2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3140	-0-	-490	-0-	870	1	2270	2	N	-0-			-0-
05	4557 X	3623	-0-	-934	-0-	1233	1	2390	2	N	-0-			-0-
06	4410 X	3201	-0-	-1209	-0-	890	1	2311	2	N	-0-			-0-
07	4557 X	3019	-0-	-1538	-0-	858	1	2161	2	N	-0-			-0-
DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	139 X	139	-0-	-0-	-0-	41	1	98	2	N	-0-			-0-
04	107 X	107	-0-	-0-	-0-	30	1	77	2	N	-0-			-0-
05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	117	1	226	2	N	-0-			-0-
06	205 N	205	-0-	-0-	-0-	57	1	148	2	N	-0-			-0-
*07	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	306	1	772	2	N	-0-			-0-
FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594														
02	504 N	484	-0-	-20	-0-	154	1	330	2	N	-0-			-0-
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	147	1	351	2	N	-0-			-0-
04	450 N	369	-0-	-81	-0-	102	1	267	2	N	-0-			-0-
05	527 N	438	-0-	-89	-0-	149	1	289	2	N	-0-			-0-
06	480 N	414	-0-	-66	-0-	115	1	299	2	N	-0-			-0-
*07	500 N	500	-0-	-0-	-0-	142	1	358	2	N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER)				//CONT.//		34593 080	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310													
SHAW				WELL #:		7102H	RRCID ->	226574	COMPL. DATE	10/17/2006	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 9340 - 11525						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		280 N		9	-0-	-271		-0-			3	1	6	2	N	-0-			-0-
03		639 N		639	-0-	-0-		-0-			189	1	450	2	N	-0-			-0-
04		343 N		343	-0-	-0-		-0-			95	1	248	2	N	-0-			-0-
05		1593 N		1593	-0-	-0-		-0-			542	1	1051	2	N	-0-			-0-
06		630 N		328	-0-	-302		-0-			91	1	237	2	N	-0-			-0-
07		341 N		320	-0-	-21		-0-			91	1	229	2	N	-0-			-0-

SHAW				WELL #:		7502H	RRCID ->	230351	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8603	PERF. 8874 - 10780						
02		3070 X		3070	-0-	-0-		-0-			978	1	2092	2	N	-0-			-0-
03		3339 X		3339	-0-	-0-		-0-			987	1	2352	2	N	-0-			-0-
04		3883 X		3883	-0-	-0-		-0-			1076	1	2807	2	N	-0-			-0-
05		4595 X		4595	-0-	-0-		-0-			1564	1	3031	2	N	-0-			-0-
06		3877 X		3877	-0-	-0-		-0-			1078	1	2799	2	N	-0-			-0-
07		3999 X		3910	-0-	-89		-0-			1111	1	2799	2	N	-0-			-0-

ROLSTON				WELL #:		802H	RRCID ->	231962	COMPL. DATE	10/22/2007	TOTAL DEPTH	7245	PERF. 7444 - 9645						
02		3304 X		2885	-0-	-419		-0-			919	1	1966	2	N	-0-			-0-
03		3658 X		2725	-0-	-933		-0-			806	1	1919	2	N	-0-			-0-
04		3540 X		2538	-0-	-1002		-0-			703	1	1835	2	N	-0-			-0-
05		3534 X		2748	-0-	-786		-0-			935	1	1813	2	N	-0-			-0-
06		3420 X		2615	-0-	-805		-0-			727	1	1888	2	N	-0-			-0-
07		3193 X		2466	-0-	-727		-0-			701	1	1765	2	N	-0-			-0-

SHAW				WELL #:		7503H	RRCID ->	233661	COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	8775	PERF. 9338 - 10979						
02		647 X		647	-0-	-0-		-0-			206	1	441	2	N	-0-			-0-
03		651 X		616	-0-	-35		-0-			182	1	434	2	N	-0-			-0-
04		750 X		545	-0-	-205		-0-			151	1	394	2	N	-0-			-0-
05		775 X		685	-0-	-90		-0-			233	1	452	2	N	-0-			-0-
06		750 X		593	-0-	-157		-0-			165	1	428	2	N	-0-			-0-
07		713 X		542	-0-	-171		-0-			154	1	388	2	N	-0-			-0-

GOLDMAN (CANYON)				35627 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS									
RIO-TEX, INC.				712930															
GREER, JAMES L.				WELL #:		1	RRCID ->	171045	COMPL. DATE	09/17/1998	TOTAL DEPTH	7966	PERF. 6544 - 6666						
02		3286 X		3286	-0-	-0-		-0-			197	1	3089	2	N	-0-			-0-
03		4868 X		4868	-0-	-0-		-0-			292	1	4576	2	N	-0-			-0-
04		4429 X		4429	-0-	-0-		-0-			266	1	4163	2	N	-0-			-0-
05		4345 X		4345	-0-	-0-		-0-			261	1	4084	2	N	-0-			-0-
06		4500 X		3970	-0-	-530		-0-			238	1	3732	2	N	-0-			-0-
07		4650 X		3751	-0-	-899		-0-			225	1	3526	2	N	-0-			-0-

GREER				WELL #:		6401	RRCID ->	183515	COMPL. DATE	02/14/2001	TOTAL DEPTH	7390	PERF. 6642 - 6710						
02		364 N		339	-0-	-25		-0-			20	1	319	2	N	-0-			-0-
03		403 N		403	-0-	-0-		-0-			24	1	379	2	N	-0-			-0-
04		375 N		375	-0-	-0-		-0-			23	1	352	2	N	-0-			-0-
05		387 N		387	-0-	-0-		-0-			23	1	364	2	N	-0-			-0-
06		390 N		373	-0-	-17		-0-			22	1	351	2	N	-0-			-0-
*07		580 N		580	-0-	-0-		-0-			35	1	545	2	N	-0-			-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1049

GOOSE EGG (FRIO 2000)			35870 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY			891175																				
BAKER "8"			WELL #:			1			RRCID -> 153405			COMPL. DATE 08/10/1994			TOTAL DEPTH 4010			PERF. 2082 - 2094					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
GOOSE EGG (GOVERNMENT WELLS)			35870 210			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY			891175																				
BAKER "4"			WELL #:			2			RRCID -> 162906			COMPL. DATE 03/25/1997			TOTAL DEPTH 3570			PERF. 2828 - 2830					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
GOOSE EGG, S. (PETTUS)			35875 280			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MCMULLEN											
WAGNER OIL COMPANY			891175																				
BAKER "4"			WELL #:			3			RRCID -> 162518			COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 3550			PERF. 3324 - 3328					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							-0-
GREEN BRANCH (WILCOX 2-D)			36644 330			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.			502771																				
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:			2			RRCID -> 082923			COMPL. DATE 06/11/1979			TOTAL DEPTH 6518			PERF. 5396 - 5404					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.			886261			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN											
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE			WELL #:			3			RRCID -> 066892			COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 6300			PERF. 5372 - 6144					
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							130
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							130
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			115	1			15
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							15
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2017 - P/A 03/03/17																							

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1050

GREEN BRANCH (6100)				36644 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771										
ALAMO NATIONAL BANK TRUSTEE				WELL #:	1	RRCID -> 074318	COMPL. DATE	06/01/1977	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 6109	-	6195	
M	GAS INJECT. (I)			MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GREEN BRANCH, SE. (6200)				36649 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.				502771					
STS MCJUNKIN "G"				WELL #:	1	RRCID -> 165528	COMPL. DATE 07/04/1997	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 6202 - 6217
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-

HGL (GEORGETOWN)			37630 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: DIMMIT	
WALKER, W. T., JR.			892795					
WALKER, W. T. JR.			WELL #:	1	RRCID -> 107516	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH	7350 PERF. 6724 - 6776
02 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07 DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)			37928 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: EDWARDS		
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY			596636							
BOWERMASTER "46"			WELL #:	4	RRCID -> 201414	COMPL. DATE 02/22/2006	TOTAL DEPTH	6418	PERF. 4555 -	6418
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

BOWERMASTER "46"				WELL #:	5	RRCID ->	208932	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL	DEPTH	3433	PERF.	2760	-	2958
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2	N	-0-						-0-
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1174	2	N	-0-						-0-
04	1140	N	1107	-0-	-33	-0-	1107	2	N	-0-						-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2	N	-0-						-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2	N	-0-						-0-
*07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2	N	-0-						-0-

BOWERMASTER				WELL #:	4701	RRCID ->	215545	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL	DEPTH	3100	PERF.	3021	-	3086
02	1680	N	1602	-0-	-78	-0-	1602	2	N	-0-						-0-
03	1891	N	1676	-0-	-215	-0-	1676	2	N	-0-						-0-
04	1650	N	1587	-0-	-63	-0-	1587	2	N	-0-						-0-
05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2	N	-0-						-0-
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-						-0-
07	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2	N	-0-						-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.// 37928 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.// 596636									
BOWERMASTER		WELL #: 4703		RRCID -> 225646		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH		3801 PERF. 3044 - 3196	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-	-0-	
03	217 N	112	-0-	-105	-0-	112	2	N	-0-	-0-	
04	150 N	93	-0-	-57	-0-	93	2	N	-0-	-0-	
05	124 N	97	-0-	-27	-0-	97	2	N	-0-	-0-	
06	120 N	84	-0-	-36	-0-	84	2	N	-0-	-0-	
07	93 N	82	-0-	-11	-0-	82	2	N	-0-	-0-	
BOWERMASTER "47 1/2"											
		WELL #: 4753		RRCID -> 225657		COMPL. DATE 10/15/2006		TOTAL DEPTH		4695 PERF. 2726 - 2932	
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2	N	-0-	-0-	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2	N	-0-	-0-	
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2	N	-0-	-0-	
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2	N	-0-	-0-	
BOWERMASTER "46"											
		WELL #: 4606		RRCID -> 243034		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		2744 PERF. 2700 - 2750	
02	1008 N	965	-0-	-43	-0-	965	2	N	-0-	-0-	
03	1085 N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2	N	-0-	-0-	
04	1050 N	913	-0-	-137	-0-	913	2	N	-0-	-0-	
05	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949	2	N	-0-	-0-	
06	990 N	966	-0-	-24	-0-	966	2	N	-0-	-0-	
*07	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	2	N	-0-	-0-	
BOWERMASTER											
		WELL #: 4755		RRCID -> 252753		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH		3285 PERF. 2777 - 3067	
02	896 N	836	-0-	-60	-0-	836	2	N	-0-	-0-	
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	2	N	-0-	-0-	
04	900 N	853	-0-	-47	-0-	853	2	N	-0-	-0-	
05	930 N	923	-0-	-7	-0-	923	2	N	-0-	-0-	
06	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2	N	-0-	-0-	
*07	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2	N	-0-	-0-	
BOWERMASTER "46"											
		WELL #: 467		RRCID -> 252773		COMPL. DATE 07/23/2009		TOTAL DEPTH		3434 PERF. 3000 - 3051	
02	1876 X	1662	-0-	-214	-0-	1662	2	N	-0-	-0-	
03	1984 X	1804	-0-	-180	-0-	1804	2	N	-0-	-0-	
04	1860 X	1690	-0-	-170	-0-	1690	2	N	-0-	-0-	
05	1922 X	1831	-0-	-91	-0-	1831	2	N	-0-	-0-	
06	1830 X	1711	-0-	-119	-0-	1711	2	N	-0-	-0-	
07	1829 X	1749	-0-	-80	-0-	1749	2	N	-0-	-0-	
BOWERMASTER											
		WELL #: 4756		RRCID -> 258194		COMPL. DATE 01/31/2010		TOTAL DEPTH		3600 PERF. 2844 - 3101	
02	2688 X	2560	-0-	-128	-0-	2560	2	N	-0-	-0-	
03	2976 X	2713	-0-	-263	-0-	2713	2	N	-0-	-0-	
04	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	2	N	-0-	-0-	
05	2914 X	2789	-0-	-125	-0-	2789	2	N	-0-	-0-	
06	2730 X	2599	-0-	-131	-0-	2599	2	N	-0-	-0-	
07	2821 X	2663	-0-	-158	-0-	2663	2	N	-0-	-0-	
PATTERSON											
		WELL #: 3202		RRCID -> 258196		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH		3920 PERF. 2362 - 3474	
02	252 N	228	-0-	-24	-0-	228	2	N	-0-	-0-	
03	279 N	261	-0-	-18	-0-	261	2	N	-0-	-0-	
04	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-	-0-	
05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2	N	-0-	-0-	
06	240 N	222	-0-	-18	-0-	222	2	N	-0-	-0-	
07	248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2	N	-0-	-0-	

HACKBERRY CREEK (CANYON) //CONT.// 37928 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS														
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 596636														
BOWERMASTER WELL #: 4757 RRCID -> 258551 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 3558 PERF. 2754 - 3067														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	644 N	605	-0-	-39	-0-	605	2			N	-0-			-0-
03	713 N	657	-0-	-56	-0-	657	2			N	-0-			-0-
04	660 N	611	-0-	-49	-0-	611	2			N	-0-			-0-
05	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-			-0-
06	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-			-0-
*07	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-			-0-
BOWERMASTER WELL #: 4758 RRCID -> 258609 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2679 - 2936														
02	1204 X	1163	-0-	-41	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
03	1333 X	1252	-0-	-81	-0-	1252	2			N	-0-			-0-
04	1290 X	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-			-0-
05	1302 X	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
06	1260 X	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
07	1302 X	1203	-0-	-99	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
PATTERSON WELL #: 1601 RRCID -> 258666 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3683 PERF. 3060 - 3190														
02	252 X	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-			-0-
03	217 X	103	-0-	-114	-0-	103	2			N	-0-			-0-
04	120 X	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-			-0-
05	124 X	64	-0-	-60	-0-	64	2			N	-0-			-0-
06	120 X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-			-0-
*07	172 X	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
PATTERSON WELL #: 1501 RRCID -> 264382 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3013 - 3620														
02	448 X	330	-0-	-118	-0-	330	2			N	-0-			-0-
03	496 X	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-			-0-
04	480 X	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-			-0-
05	434 X	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	360 X	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-			-0-
07	372 X	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-			-0-
BOWERMASTER WELL #: 10 RRCID -> 264383 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2748 - 3274														
02	884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
04	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-			-0-
05	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			-0-
06	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			-0-
*07	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
PATTERSON WELL #: 3203 RRCID -> 264384 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2440 - 2913														
02	868 N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-			-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-			-0-
04	870 N	543	-0-	-327	-0-	543	2			N	-0-			-0-
05	899 N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-			-0-
06	1020 N	829	-0-	-191	-0-	829	2			N	-0-			-0-
*07	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-
HYDE WELL #: D 2 RRCID -> 270313 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3656 - 3674														
02	2856 X	1271	-0-	-1585	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
03	2945 X	1387	-0-	-1558	-0-	1387	2			N	-0-			-0-
04	2700 X	1300	-0-	-1400	-0-	1300	2			N	-0-			-0-
05	1426 X	1334	-0-	-92	-0-	1334	2			N	-0-			-0-
06	1350 X	1261	-0-	-89	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
07	1395 X	1246	-0-	-149	-0-	1246	2			N	-0-			-0-

HACKBERRY CREEK (CANYON)		//CONT.//		37928 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
MUSKEGON DEVELOPMENT COMPANY		//CONT.//		596636								
HYDE		WELL #:		6003	RRCID -> 270508		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH		4415	PERF. 2811 - 2917
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2	N	-0-		-0-
03		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2	N	-0-		-0-
04		952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2	N	-0-		-0-
05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2	N	-0-		-0-
06		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2	N	-0-		-0-
*07		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2	N	-0-		-0-
PATTERSON		WELL #:		3206	RRCID -> 272737		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH		4520	PERF. 2734 - 3328
02		168 X	166	-0-	-2	-0-	166	2	N	-0-		-0-
03		155 X	91	-0-	-64	-0-	91	2	N	-0-		-0-
04		180 X	75	-0-	-105	-0-	75	2	N	-0-		-0-
05		186 X	72	-0-	-114	-0-	72	2	N	-0-		-0-
06		180 X	121	-0-	-59	-0-	121	2	N	-0-		-0-
07		186 X	121	-0-	-65	-0-	121	2	N	-0-		-0-
PATTERSON		WELL #:		1504	RRCID -> 272785		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH		4473	PERF. 2965 - 4473
02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2	N	-0-		-0-
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-		-0-
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2	N	-0-		-0-
05		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	2	N	-0-		-0-
06		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2	N	-0-		-0-
*07		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2	N	-0-		-0-
PATTERSON		WELL #:		1604	RRCID -> 279081		COMPL. DATE 12/11/2012		TOTAL DEPTH		3803	PERF. 2970 - 3197
02		728 X	533	-0-	-195	-0-	533	2	N	-0-		-0-
03		806 X	588	-0-	-218	-0-	588	2	N	-0-		-0-
04		780 X	544	-0-	-236	-0-	544	2	N	-0-		-0-
05		589 X	524	-0-	-65	-0-	524	2	N	-0-		-0-
06		570 X	477	-0-	-93	-0-	477	2	N	-0-		-0-
07		589 X	532	-0-	-57	-0-	532	2	N	-0-		-0-
HAGIST RANCH, NORTH (FRI0 1200)		37997 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP.		745850										
HAGIST RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 074721		COMPL. DATE 07/03/1977		TOTAL DEPTH		3057	PERF. 1156 - 1170
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508		N	NO RPT			-0-
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600)		37997 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
KIRKWOOD & MORGAN, INC.		469710										
HAGIST RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 000267		COMPL. DATE 01/08/1957		TOTAL DEPTH		6730	PERF. 6622 - 6629
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400)										37997 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602						
ACKER										WELL #: 1	RRCID -> 099939	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH 11005	PERF. 7456 - 7466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200)										37997 737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602						
ACKER UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 210339	COMPL. DATE 05/15/2005	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8230 - 8236		
02	672 #	480	-0-	-192	-0-	480	2			N	-0-					27
03	744 #	414	-0-	-330	-0-	414	2			N	-0-					27
04	720 #	379	-0-	-341	-0-	379	2			N	-0-					27
05	744 #	410	-0-	-334	-0-	410	2			N	-0-					27
06	720 #	359	-0-	-361	-0-	359	2			N	-0-					27
07	527 #	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					27
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8400)										37997 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
FINLEY RESOURCES, INC.										268602						
ACKER UNIT NO. 3										WELL #: 3	RRCID -> 133548	COMPL. DATE 12/29/1989	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8438 - 8451		
02	10302 R	10302	-0-	-0-	-0-	10203	2	99	9	N	90					180
03	12896 R	12896	-0-	-0-	-0-	12745	2	151	9	N	137	189	1			128
04	12630 #	12092	-0-	-538	-0-	11946	2	146	9	N	133	189	1			72
05	13051 #	12714	-0-	-337	-0-	12601	2	113	9	N	103					175
06	12630 #	11347	-0-	-1283	-0-	11242	2	105	9	N	95	187	1			83
*07	14194	14194	-0-	-0-	-0-	14080	2	114	9	N	104					187
HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8600)										37997 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
R2 GROUP, LLC										945625						
GORDON, ROBERT K.										WELL #: 1A	RRCID -> 122990	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 8885	PERF. 1620 - 1798		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HAMILTON FEE (1530)										38464 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DIMMIT			
BLACKBRUSH O & G, LLC										073059						
SAN PEDRO RANCH										WELL #: 1861	RRCID -> 244581	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 3451	PERF. 1744 - 1785		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMOND (OLMOS SAND)			38567 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
CARIBBEAN ENERGY, L.L.C.			131775							
HAMMOND, ADA E. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 049117	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2982	-	3018	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILLIAMSON OPERATING CO.			925911							
HAMMOND, ADA			WELL #: 1	RRCID -> 043738	COMPL. DATE 08/29/1967	TOTAL DEPTH 3345	PERF. N/A			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HASKETT, N. (SAN MIGUEL 1ST)			39591 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA				
THREE ARROW OPERATING COMPANY			857419							
FOXY MARGIE			WELL #: 1	RRCID -> 155660	COMPL. DATE 09/05/1995	TOTAL DEPTH 2150	PERF. 2111	-	2120	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			39744 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			068596							
STS			WELL #: 1	RRCID -> 244785	COMPL. DATE 10/14/2008	TOTAL DEPTH 11311	PERF.11370	-	14360	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					227
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					227
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					227
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56					227
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56					227
DONNELL			WELL #: 1	RRCID -> 248927	COMPL. DATE 02/27/2009	TOTAL DEPTH 12100	PERF.15234	-	15532	
02	3220 X	1909	-0-	-1311	-0-	18 1	1687 3	N	185	382
						204 9				
03	3007 X	201	-0-	-2806	-0-	192 3	9 9	N	8	382
04	3030 X	2317	-0-	-713	-0-	2089 3	228 9	N	207	578
05	3131 X	1920	-0-	-1211	-0-	1652 3	268 9	N	244	103
06	3030 X	1833	-0-	-1197	-0-	1573 3	260 9	N	236	333
07	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-			N	NO RPT	333
HENDERSON-CENIZO			WELL #: 1H	RRCID -> 251105	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 11609	PERF.11605	-	14915	
02	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883 3		N	-0-	-0-
03	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	9716 3		N	-0-	-0-
04	9300 X	9175	-0-	-125	-0-	9175 3		N	-0-	-0-
05	9827 X	9575	-0-	-252	-0-	9575 3		N	-0-	-0-
06	9510 X	9358	-0-	-152	-0-	9358 3		N	-0-	-0-
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-			N	NO RPT	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	11396 X	10263	-0-	-1133	-0-		10155	3	108	9	N	98	15	0	1	8	208
03	12617 X	10900	-0-	-1717	-0-		10839	3	61	9	N	55	2	0	176	1	85
04	12210 X	10620	-0-	-1590	-0-		10515	3	105	9	N	95	10	0	3	8	167
05	11718 X	11103	-0-	-615	-0-		11059	3	44	9	N	40	2	0			205
06	10893 X	10529	-0-	-364	-0-		10500	3	29	9	N	26	176	1			55
07	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-						N	NO RPT					55
DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 15340																	
02	14560 X	14032	-0-	-528	-0-		14030	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
03	15745 X	15745	-0-	-0-	-0-		15745	3			Y	-0-					-0-
04	15037 X	15037	-0-	-0-	-0-		15035	3	2	9	Y	2	1	0	1	8	-0-
05	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-		15612	3			Y	-0-					-0-
06	15240 X	15046	-0-	-194	-0-		15046	3			Y	-0-					-0-
07	15748 X	NO RPT	-0-	-15748	-0-						Y	NO RPT					-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					189
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					189
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					189
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					189
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					182
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					182
HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940																	
02	13076 X	10197	-0-	-2879	-0-		10197	3			N	-0-					-0-
03	14477 X	11253	-0-	-3224	-0-		11253	3			N	-0-					-0-
04	14010 X	10150	-0-	-3860	-0-		10137	3	13	4	N	-0-					-0-
05	12865 X	9614	-0-	-3251	-0-		9614	3			N	-0-					-0-
06	11700 X	9932	-0-	-1768	-0-		9932	3			N	-0-					-0-
07	11284 X	NO RPT	-0-	-11284	-0-						N	NO RPT					-0-
STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					20
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7						N	-0-					20
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7						N	NO RPT					20
DONNELL MINERALS 366 WELL #: 1H RRCID -> 251821 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 11787 PERF.11654 - 16025																	
02	3836 X	-0-	-0-	-3836	-0-						N	2	2	8			233
03	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-						N	6	2	8			237
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-		4211	3	8	9	N	7	5	0	2	8	237
05	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-		2458	3	347	9	N	315	2	0	354	1	195
													1	8			
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-		2302	3	158	9	N	144	1	0	173	1	165
07	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-						N	NO RPT					165

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
STS-A															
WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868	3			N	-0-			-0-	
03	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	7611	3			N	-0-			-0-	
04	9630 X	6759	-0-	-2871	-0-	6759	3			N	-0-			-0-	
05	9951 X	6873	-0-	-3078	-0-	6873	3			N	-0-			-0-	
06	9630 X	6606	-0-	-3024	-0-	6606	3			N	-0-			-0-	
07	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT			-0-	
STOREY 267															
WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316															
02	10259 X	10259	-0-	-0-	-0-	113	1	9208	2	Y	805	703	1	278	
						52	4	886	9						
03	5084 X	4386	-0-	-698	-0-	60	1	3800	2	Y	365	404	1	239	
						124	4	402	9						
04	4920 X	4090	-0-	-830	-0-	56	1	3534	2	Y	353	439	1	153	
						112	4	388	9						
05	8742 X	4781	-0-	-3961	-0-	54	1	3651	2	Y	865	726	1	292	
						124	4	952	9						
06	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	57	1	3374	2	Y	572	352	1	512	
						120	4	629	9						
07	2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT			512	
HEIM															
WELL #: 1H RRCID -> 253307 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 10990 PERF.14317 - 15610															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STS															
WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569															
02	6552 X	5986	-0-	-566	-0-	5716	3	72	4	N	180	6	0	180	1
						198	9								
03	7254 X	6407	-0-	-847	-0-	6162	3	12	4	N	212	1	0	180	1
						233	9								
04	7020 X	6088	-0-	-932	-0-	5872	3	29	4	N	170	7	0	176	1
						187	9								
05	7037 X	6108	-0-	-929	-0-	5864	3	29	4	N	195	4	0	178	1
						215	9								
06	5994 X	5798	-0-	-196	-0-	5568	3	30	4	N	182	3	0	177	1
						200	9								
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT			218	
CAROLINE PIELOP															
WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867															
02	9800 X	9436	-0-	-364	-0-	9427	3	9	9	Y	8	3	0	1	8
03	11501 X	10684	-0-	-817	-0-	10678	3	6	9	Y	5	1	8		
04	11130 X	9684	-0-	-1446	-0-	9683	3	1	9	Y	1	1	0		
05	11501 X	9681	-0-	-1820	-0-	9681	3			Y	-0-				
06	10470 X	8968	-0-	-1502	-0-	8968	3			Y	-0-				
07	10695 X	NO RPT	-0-	-10695	-0-					Y	NO RPT			52	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	22428 X	20520	-0-	-1908	-0-	19910 3	588 4	Y	20	15 0	1 8			48
03	22599 X	22422	-0-	-177	-0-	22419 3	3 9	Y	3	2 0	2 8			47
04	22110 X	21356	-0-	-754	-0-	21345 3	11 9	Y	10	10 0				47
05	22847 X	22141	-0-	-706	-0-	22139 3	2 9	Y	2	2 0				47
06	22110 X	21346	-0-	-764	-0-	21346 3		Y	-0-					47
07	22723 X	NO RPT	-0-	-22723	-0-			Y	NO RPT					47
CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080														
02	11312 X	10694	-0-	-618	-0-	10686 3	8 9	N	7	4 0				235
03	12524 X	11443	-0-	-1081	-0-	11439 3	4 9	N	4	1 0				238
04	12120 X	10922	-0-	-1198	-0-	10919 3	3 9	N	3	2 0				239
05	12090 X	11376	-0-	-714	-0-	11374 3	2 9	N	2	1 0				240
06	11700 X	10787	-0-	-913	-0-	10787 3		N	-0-					240
07	11842 X	NO RPT	-0-	-11842	-0-			N	NO RPT					240
DONNELL A WELL #: 1H RRCID -> 254451 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 11541 PERF. N/A														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921														
02	7980 X	7179	-0-	-801	-0-	6990 3	24 4	N	150	20 0	175 1			155
03	8525 X	7835	-0-	-690	-0-	7660 3	8 4	N	152	3 0	191 1			113
04	8250 X	7533	-0-	-717	-0-	7368 3	1 4	N	149	29 0				233
05	8525 X	8095	-0-	-430	-0-	7914 3	20 4	N	146	22 0	172 1			185
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	8152 3	19 4	N	150	25 0	175 1			135
07	7936 X	NO RPT	-0-	-7936	-0-			N	NO RPT					135
STS B WELL #: 1H RRCID -> 254484 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11299 - 15594														
02	7504 X	6924	-0-	-580	-0-	3912 3	2344 4	N	607	7 0	354 1			535
03	7657 X	7492	-0-	-165	-0-	4305 3	2546 4	N	583	1 0	865 1			250
04	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	4191 3	2486 4	N	930	9 0	2 8			1169
05	7750 X	7093	-0-	-657	-0-	4291 3	2529 4	N	248	6 0	900 1			510
06	7500 X	7391	-0-	-109	-0-	4176 3	1983 4	N	1120	6 0	850 1			774
07	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-			N	NO RPT					774

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
MARTIN, DORA														
WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11574 - 16391														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	8624 X	8244	-0-	-380	-0-	8244 3				N	-0-			-0-
03	9207 X	9172	-0-	-35	-0-	9172 3				N	-0-			-0-
04	8910 X	8638	-0-	-272	-0-	8638 3				N	-0-			-0-
05	9176 X	8592	-0-	-584	-0-	8592 3				N	-0-			-0-
06	8883 X	8883	-0-	-0-	-0-	8883 3				N	-0-			-0-
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT			-0-
DONNELL 457														
WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871														
02	3500 X	3497	-0-	-3	-0-	726 1	2010 3			N	557	2 0	538 1	447
						148 4	613 9					2 8		
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	778 1	3023 3			N	565	732 1	2 8	278
						10 4	622 9							
04	3750 X	3551	-0-	-199	-0-	766 1	2303 3			N	402	541 1	2 8	137
						40 4	442 9							
05	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	739 1	2979 3			N	485	536 1	1 8	85
						9 4	534 9							
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	661 1	2167 3			N	496	373 1		208
						5 4	546 9							
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT			208
STOREY 151														
WELL #: 2H RRCID -> 255180 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11230 - 15413														
02	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	76 1	6183 2			N	552	358 1		360
						52 4	607 9							
03	3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	49 1	3090 2			N	377	537 1		200
						58 4	415 9							
04	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	47 1	2950 2			N	348	348 1		200
						56 4	383 9							
05	7285 X	3667	-0-	-3618	-0-	47 1	3176 2			N	356	353 1		203
						52 4	392 9							
06	7050 X	2526	-0-	-4524	-0-	37 1	2177 2			N	229	176 1		256
						60 4	252 9							
07	7285 X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT			256
BROWN-TRUSTS														
WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732														
02	7980 X	7243	-0-	-737	-0-	6906 3	60 4			N	252	4 0	178 1	348
						277 9								
03	9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8826 3	28 4			N	266	527 1		87
						293 9								
04	8670 X	8568	-0-	-102	-0-	8165 3	30 4			N	339	5 0	179 1	242
						373 9								
05	8959 X	8930	-0-	-29	-0-	8613 3	31 4			N	260	2 0	352 1	148
						286 9								
06	8850 X	8525	-0-	-325	-0-	8230 3	30 4			N	241			389
						265 9								
07	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT			389
DONNELL ET AL														
WELL #: 5H RRCID -> 255452 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 14815 PERF.14715 - 11754														
02	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	988 3	24 9			N	22	5 0	2 8	210
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	613 3	3 9			N	3	2 8		211
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	3	3 8		211
*05	2995 N	2995	-0-	-0-	-0-	2911 3	84 9			N	76	12 0	1 8	274
06	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1431 3	77 9			N	70	7 0		337
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596														
PIELOP, CAROLINE				WELL #:	1H	RRCID ->	255733	COMPL.	DATE	11/04/2009	TOTAL	DEPTH	11385	PERF.11667	- 15997				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	24864 X	23792	-0-	-1072	-0-			23757	3	35	9	N	32	24	0			92	
03	27001 X	25801	-0-	-1200	-0-			25797	3	4	9	N	4	4	0			92	
04	26130 X	25187	-0-	-943	-0-			25168	3	19	9	N	17	17	0			92	
05	27001 X	26436	-0-	-565	-0-			26430	3	6	9	N	5	3	0			94	
06	25560 X	25005	-0-	-555	-0-			25005	3			N	-0-					94	
07	26350 X	NO RPT	-0-	-26350	-0-							N	NO RPT					94	
HENDERSON-CENIZO				WELL #:	3H	RRCID ->	255994	COMPL.	DATE	10/13/2009	TOTAL	DEPTH	11386	PERF.11446	- 15850				
02	16128 X	16024	-0-	-104	-0-			16024	3			N	-0-					-0-	
03	16213 X	14126	-0-	-2087	-0-			14126	3			N	-0-					-0-	
04	17220 X	15710	-0-	-1510	-0-			15710	3			N	-0-					-0-	
05	17918 X	17918	-0-	-0-	-0-			17918	3			N	-0-					-0-	
06	17220 X	16680	-0-	-540	-0-			16680	3			N	-0-					-0-	
07	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-							N	NO RPT					-0-	
DONNELL 1077				WELL #:	1H	RRCID ->	256150	COMPL.	DATE	10/07/2009	TOTAL	DEPTH	11991	PERF.12085	- 16251				
02	6020 X	3058	-0-	-2962	-0-			32	1	2888	3	N	125	8	0	2	8	299	
								138	9										
03	4867 X	366	-0-	-4501	-0-			324	3	42	9	N	38					337	
04	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-			5494	3	197	9	N	179	21	0	178	1	314	
													3	8					
05	5611 X	4378	-0-	-1233	-0-			4115	3	263	9	N	239	11	0	331	1	210	
													1	8					
06	5430 X	3779	-0-	-1651	-0-			3546	3	233	9	N	212	10	0	335	1	77	
07	3878 X	NO RPT	-0-	-3878	-0-							N	NO RPT					77	
MARTIN, DORA				WELL #:	4H	RRCID ->	257263	COMPL.	DATE	03/28/2010	TOTAL	DEPTH	11085	PERF.11436	- 15972				
02	12600 X	12267	-0-	-333	-0-			12266	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
03	13516 X	13453	-0-	-63	-0-			13453	3			N	-0-					-0-	
04	13350 X	12776	-0-	-574	-0-			12775	3	1	9	N	1	1	0			-0-	
05	13795 X	13110	-0-	-685	-0-			13110	3			N	-0-					-0-	
06	13350 X	12389	-0-	-961	-0-			12389	3			N	-0-					-0-	
07	13578 X	NO RPT	-0-	-13578	-0-							N	NO RPT					-0-	
LOWE				WELL #:	1H	RRCID ->	257538	COMPL.	DATE	05/23/2010	TOTAL	DEPTH	12612	PERF.12427	- 18195				
02	6832 X	6016	-0-	-816	-0-			8	1	5797	3	N	192	23	0	181	1	129	
								211	9				2	8					
03	7998 X	6382	-0-	-1616	-0-			6114	3	5	4	N	239	3	0	188	1	175	
								263	9				2	8					
04	7740 X	5883	-0-	-1857	-0-			5617	3	266	9	N	242	31	0	190	1	194	
													2	8					
05	7998 X	6144	-0-	-1854	-0-			5965	3	179	9	N	163	25	0	178	1	153	
													1	8					
06	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-			6198	3	288	9	N	262	30	0	1	8	384	
07	6665 X	NO RPT	-0-	-6665	-0-							N	NO RPT					384	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															
//CONT.// 39744 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
//CONT.// 068596				WELL #:				COMPL. DATE 06/30/2010				TOTAL DEPTH 12499			
LOWE				RRCID -> 257679				PERF.12522 - 17468							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	6692 X	6138	-0-	-554	-0-	18	1	5691	3	N	390	18	0	181	290
03	7254 X	6334	-0-	-920	-0-	429	9	155	9	N	141	3	8	353	74
04	6960 X	5597	-0-	-1363	-0-	5414	3	183	9	N	166	2	8	2	215
05	6789 X	6344	-0-	-445	-0-	6069	3	275	9	N	250	19	0	367	78
06	6570 X	6151	-0-	-419	-0-	5919	3	232	9	N	211	1	8	177	108
07	6472 X	NO RPT	-0-	-6472	-0-					N	NO RPT	4	0		108
MARTIN UNIT 2															
WELL #:				1H	RRCID -> 257680	COMPL. DATE 05/15/2010				TOTAL DEPTH 11183				PERF.11617 - 16943	
02	14196 X	13941	-0-	-255	-0-	13941	3			N	-0-				-0-
03	15620 X	15620	-0-	-0-	-0-	15620	3			N	-0-				-0-
04	15090 X	14785	-0-	-305	-0-	14785	3			N	-0-				-0-
05	15703 X	15703	-0-	-0-	-0-	15703	3			N	-0-				-0-
06	15120 X	14962	-0-	-158	-0-	14962	3			N	-0-				-0-
07	15624 X	NO RPT	-0-	-15624	-0-					N	NO RPT				-0-
BROWN-TRUSTS															
WELL #:				2H	RRCID -> 257681	COMPL. DATE 05/19/2010				TOTAL DEPTH 11130				PERF.11411 - 16604	
02	6916 X	6164	-0-	-752	-0-	5863	3	301	9	N	274	3	0	353	113
03	7657 X	6977	-0-	-680	-0-	6557	3	420	9	N	382	356	1		139
04	7200 X	4720	-0-	-2480	-0-	4504	3	216	9	N	196	3	0	184	148
05	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-				148
06	6630 X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-				148
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT				148
MARTIN, DORA															
WELL #:				5H	RRCID -> 257862	COMPL. DATE 06/22/2010				TOTAL DEPTH 11602				PERF.11251 - 16222	
02	8820 X	8811	-0-	-9	-0-	8811	3			N	-0-				-0-
03	9765 X	9637	-0-	-128	-0-	9637	3			N	-0-				-0-
04	9450 X	9315	-0-	-135	-0-	9315	3			N	-0-				-0-
05	9765 X	9614	-0-	-151	-0-	9614	3			N	-0-				-0-
06	9450 X	9256	-0-	-194	-0-	9256	3			N	-0-				-0-
07	9765 X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT				-0-
MARTIN UNIT 1															
WELL #:				1H	RRCID -> 257955	COMPL. DATE 04/26/2010				TOTAL DEPTH 11060				PERF.11453 - 16859	
02	10474 X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	3			N	-0-				-0-
03	12393 X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	3			N	-0-				-0-
04	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	13818	3			N	-0-				-0-
05	14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14862	3			N	-0-				-0-
06	13974 X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	3			N	-0-				-0-
07	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT				-0-
STOREY 267															
WELL #:				3H	RRCID -> 258028	COMPL. DATE 06/05/2010				TOTAL DEPTH 10510				PERF.11299 - 15758	
02	5712 X	-0-	-0-	-5712	-0-					Y	-0-	184	1		-0-
03	6324 X	4839	-0-	-1485	-0-	69	1	4387	2	Y	348	120	1		228
04	6120 X	5743	-0-	-377	-0-	383	9	5187	2	Y	347	425	1		150
05	6515 X	6515	-0-	-0-	-0-	82	1	382	9	Y	-0-	150	1		-0-
06	5580 X	4305	-0-	-1275	-0-	92	4	6298	2	Y	-0-				-0-
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-	93	1			Y	-0-				-0-
						124	4								-0-
						70	1								-0-
						108	4								-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN DISTRIBUTING														
		//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
		//CONT.//		068596										
		WELL #:		2H		RRCID -> 258106		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 11895		PERF.12068 - 17730		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		16940 X	12349	-0-	-4591	-0-	12349 3		N	-0-				-0-
03		18414 X	13730	-0-	-4684	-0-	13730 3		N	-0-				-0-
04		17400 X	12854	-0-	-4546	-0-	12854 3		N	-0-				-0-
05		17732 X	13410	-0-	-4322	-0-	13410 3		N	-0-				-0-
06		14910 X	12734	-0-	-2176	-0-	12734 3		N	-0-				-0-
07		13733 X	NO RPT	-0-	-13733	-0-			N	NO RPT				-0-
BELLAWS-MEUTH														
		WELL #:		1H		RRCID -> 258203		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 11008		PERF.10928 - 15887		
02		10024 X	9880	-0-	-144	-0-	9749 3	131 9	N	119	14 0	2 8		223
03		12462 X	10521	-0-	-1941	-0-	10440 3	81 9	N	74	2 0	177 1		118
04		12060 X	10720	-0-	-1340	-0-	10258 3	364 4	N	89	9 0			198
							98 9							
05		12462 X	11896	-0-	-566	-0-	10876 3	868 4	N	138	1 0	176 1		159
							152 9							
06		11327 X	11327	-0-	-0-	-0-	10413 3	840 4	N	67	176 1			50
							74 9							
07		10633 X	NO RPT	-0-	-10633	-0-			N	NO RPT				50
STS														
		WELL #:		6H		RRCID -> 258270		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 11106		PERF.11138 - 17081		
02		11646 X	11646	-0-	-0-	-0-	10315 3	196 4	N	1032	10 0	536 1		829
							1135 9							
03		12741 X	12519	-0-	-222	-0-	11160 3	120 4	N	1126	1 0	1617 1		337
							1239 9							
04		13200 X	11851	-0-	-1349	-0-	10556 3	150 4	N	1041	13 0	718 1		647
							1145 9							
05		13640 X	12390	-0-	-1250	-0-	11070 3	155 4	N	1059	8 0	1209 1		489
							1165 9							
06		13200 X	11632	-0-	-1568	-0-	10419 3	150 4	N	966	8 0	1052 1		395
							1063 9							
07		12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-			N	NO RPT				395
BROWN-TRUSTS														
		WELL #:		3H		RRCID -> 258271		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 10998		PERF.11362 - 17615		
02		27870 X	27870	-0-	-0-	-0-	27112 3	98 4	N	600	46 0	718 1		153
							660 9							
03		29411 X	29411	-0-	-0-	-0-	28555 3	93 4	N	694	5 0	717 1		125
							763 9							
04		27960 X	26408	-0-	-1552	-0-	25513 3	90 4	N	732	58 0	349 1		450
							805 9							
05		30845 X	26870	-0-	-3975	-0-	25974 3	93 4	N	730	43 0	878 1		259
							803 9							
06		28135 X	26638	-0-	-1497	-0-	25819 3	90 4	N	663	48 0	528 1		346
							729 9							
07		25947 X	NO RPT	-0-	-25947	-0-			N	NO RPT				346
STS														
		WELL #:		8H		RRCID -> 258421		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 10699		PERF.11044 - 17814		
02		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	4177 3	1090 9	N	991	2 0	893 1		482
03		5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	4216 3	906 9	N	824	915 1			391
04		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	3645 3	789 9	N	717	2 0	702 1		404
05		4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4032 3	869 9	N	790	1 0	885 1		308
06		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	3803 3	905 9	N	823	1 0	872 1		258
07		1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT				258

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//		068596															
LOWE			WELL #:		2H		RRCID -> 258750		COMPL. DATE 10/01/2010				TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9604 X	3173	-0-	-6431	-0-	-0-		2906	3	67	4	N		182	5	0	2	8		584
03	9238 X	4765	-0-	-4473	-0-	-0-		4540	3	137	4	N		80	1	0	344	1		317
04	8940 X	4972	-0-	-3968	-0-	-0-		4505	3	18	4	N		408	11	0	180	1		532
05	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	-0-		449	9						2	8				
06	4620 X	4265	-0-	-355	-0-	-0-		4321	3	340	9	N		309	6	0	552	1		282
07	4695 X	NO RPT	-0-	-4695	-0-	-0-		3874	3	391	9	N		355	1	8	368	1		263
													NO RPT							
BROWN DISTRIBUTING					WELL #:	1H	RRCID -> 258900	COMPL. DATE 08/24/2010				TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637								
02	12501 X	12501	-0-	-0-	-0-	-0-		12501	3			N		-0-						-0-
03	13772 X	13772	-0-	-0-	-0-	-0-		13772	3			N		-0-						-0-
04	13002 X	13002	-0-	-0-	-0-	-0-		13002	3			N		-0-						-0-
05	13543 X	13543	-0-	-0-	-0-	-0-		13543	3			N		-0-						-0-
06	11092 X	11092	-0-	-0-	-0-	-0-		11092	3			N		-0-						-0-
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER					WELL #:	1H	RRCID -> 258903	COMPL. DATE 09/16/2010				TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527								
02	21448 X	21182	-0-	-266	-54381	-0-		21143	3	39	9	N		35	1	8				113
03	23622 X	23087	-0-	-535	-0-	-0-		23087	3			N		-0-						113
04	22860 X	21712	-0-	-1148	-0-	-0-		21709	3	3	9	N		3	3	8				113
*05	23467 X	10433	-0-	-13034	-0-	-0-		10433	3			N		-0-						113
06	22710 X	20213	-0-	-2497	-0-	-0-		20213	3			N		-0-						110
07	23467 X	NO RPT	-0-	-23467	-0-	-0-						N		NO RPT						110
HENDERSON-CENIZO					WELL #:	4H	RRCID -> 259429	COMPL. DATE 08/08/2010				TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237								
02	8204 X	7113	-0-	-1091	-0-	-0-		7113	3			N		-0-						-0-
03	9083 X	6957	-0-	-2126	-0-	-0-		6957	3			N		-0-						-0-
04	8790 X	5491	-0-	-3299	-0-	-0-		5491	3			N		-0-						-0-
05	9083 X	2938	-0-	-6145	-0-	-0-		2938	3			N		-0-						-0-
06	12885 X	12885	-0-	-0-	-0-	-0-		12885	3			N		-0-						-0-
07	7874 X	NO RPT	-0-	-7874	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-
JC MARTIN					WELL #:	3H	RRCID -> 259550	COMPL. DATE 06/06/2010				TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071								
02	7336 X	7319	-0-	-17	-0-	-0-		7170	3	149	9	N		135	9	0	168	1		124
03	8122 X	7946	-0-	-176	-0-	-0-		7805	3	141	9	N		128	1	0	177	1		74
04	7890 X	7692	-0-	-198	-0-	-0-		7522	3	27	4	N		130	6	0	1	8		197
05	8153 X	7975	-0-	-178	-0-	-0-		143	9	76	4	N		121	1	0	172	1		145
06	7890 X	7687	-0-	-203	-0-	-0-		7766	3	54	4	N		132	174	1				103
07	8029 X	NO RPT	-0-	-8029	-0-	-0-		133	9			N		NO RPT						103

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WOODWARD G.U.														
WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	15624 X	14864	-0-	-760	-0-	14649	3	215	9	N	195	9 0	1 8	359
03	17081 X	16381	-0-	-700	-0-	16157	3	224	9	N	204	1 0	368 1	193
04	16530 X	15761	-0-	-769	-0-	15532	3	229	9	N	208	11 0	1 8	389
05	17081 X	16581	-0-	-500	-0-	16370	3	211	9	N	192	6 0	383 1	192
06	16230 X	15159	-0-	-1071	-0-	14955	3	204	9	N	185	4 0	176 1	193
07	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					N	NO RPT	4 8		193
STOREY														
WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033														
02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	56	1	4603	2	Y	228	270 1		173
03	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	60	4	251	9	Y	194	97 1		270
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	180	4	213	9	Y	234	386 1		118
05	5518 X	5034	-0-	-484	-0-	65	1	4120	2	Y	260	212 1		166
06	5340 X	4736	-0-	-604	-0-	114	4	257	9	Y	227	318 1		75
07	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-	66	1	4496	2	Y	227	318 1		75
						186	4	286	9					
						72	1	4234	2	Y				
						180	4	250	9					
EDWARDS														
WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478														
02	924 X	853	-0-	-71	-0-	456	3	397	9	Y	361	178 1	1 8	262
03	1023 X	788	-0-	-235	-0-	541	3	2	4	Y	223	359 1	1 8	125
04	660 N	612	-0-	-48	-0-	245	9							
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	469	3	143	9	Y	130	1 0		254
06	750 N	687	-0-	-63	-0-	551	3	207	9	Y	188	180 1	1 8	261
07	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	523	3	164	9	Y	149	184 1	11 8	215
										Y	NO RPT			215
HEIM														
WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068														
02	16128 X	13344	-0-	-2784	-0-	13342	3	2	9	N	2	2 0		-0-
03	17856 X	16675	-0-	-1181	-0-	16675	3			N	-0-			-0-
04	16320 X	14586	-0-	-1734	-0-	14585	3	1	9	N	1	1 0		-0-
05	16864 X	15183	-0-	-1681	-0-	15183	3			N	-0-			-0-
06	15845 X	13652	-0-	-2193	-0-	13652	3			N	-0-			-0-
07	14384 X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT			-0-
HENDERSON-CENIZO														
WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948														
02	10892 X	7015	-0-	-3877	-0-	7015	3			N	-0-			-0-
03	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736	3			N	-0-			-0-
04	7470 X	7230	-0-	-240	-0-	7230	3			N	-0-			-0-
05	7781 X	7399	-0-	-382	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
06	7530 X	6871	-0-	-659	-0-	6871	3			N	-0-			-0-
07	7192 X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT			-0-
STS-A														
WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911														
02	12623 X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	3			N	-0-			-0-
03	13051 X	12954	-0-	-97	-0-	12954	3			N	-0-			-0-
04	12180 X	12153	-0-	-27	-0-	12153	3			N	-0-			-0-
05	13981 X	12376	-0-	-1605	-0-	12376	3			N	-0-			-0-
06	13530 X	12645	-0-	-885	-0-	12645	3			N	-0-			-0-
07	13981 X	NO RPT	-0-	-13981	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
DONNELL A														
WELL #: 6H RRCID -> 260177 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11692 - 17147														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1176 X	1123	-0-	-53	-0-	102	1	693	3	N	298	1	0	225
03	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	328	9	1181	3	N	340	494	1	70
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	102	1	1246	3	N	382	1	0	236
05	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	374	9	1178	3	N	311	1	0	84
06	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	109	1	1223	3	N	283	1	0	35
07	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-	420	9			N	NO RPT	1	0	35
						109	1							
						342	9							
						311	9							
NICHOLS														
WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343														
02	10077 X	10077	-0-	-0-	-0-	10076	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	10664 X	10330	-0-	-334	-0-	10330	3			N	-0-			-0-
04	10260 X	9727	-0-	-533	-0-	9726	3	1	9	N	1	1	0	-0-
05	11160 X	8760	-0-	-2400	-0-	8760	3			N	-0-			-0-
06	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	12398	3	1	9	N	1	1	0	-0-
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT			-0-
CHALOS MINERALS														
WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704														
02	4256 X	1815	-0-	-2441	-0-	1815	3			N	-0-			-0-
03	4712 X	2083	-0-	-2629	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
04	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	3			N	-0-			-0-
05	4030 X	3971	-0-	-59	-0-	3971	3			N	-0-			-0-
06	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3145	3			N	-0-			-0-
07	4433 X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH														
WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728														
02	19572 X	18898	-0-	-674	-0-	18898	3			N	-0-			-0-
03	21669 X	20451	-0-	-1218	-0-	20451	3			N	-0-			-0-
04	20220 X	19051	-0-	-1169	-0-	19051	3			N	-0-			-0-
05	20925 X	8257	-0-	-12668	-0-	8257	3			N	-0-			-0-
06	20250 X	6627	-0-	-13623	-0-	6627	3			N	-0-			-0-
07	20584 X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT			-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 5														
WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491														
02	20384 X	14246	-0-	-6138	-0-	13588	3	486	4	N	156	9	0	137
03	21080 X	6915	-0-	-14165	-0-	172	9			N	9	1	0	142
04	17400 X	186	-0-	-17214	-0-	6905	3	10	9	N	-0-			142
05	16616 X	-0-	-0-	-16616	-0-	186	3			N	-0-			142
06	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-					N	-0-			142
07	15779 X	NO RPT	-0-	-15779	-0-					N	NO RPT			142
OLLIE-LOWRY														
WELL #: 1H RRCID -> 260231 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	168					N	-0-			-0-
05	T. A.	20	-0-	20	188	20	3			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	188					N	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	188					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
CAROLINE PIELOP UNIT 7														
WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	10080 X	3805	-0-	-6275	-0-	3736	3	69	9	N	63	3	0	108
03	7316 X	4050	-0-	-3266	-0-	4002	3	48	9	N	44			152
04	4560 X	3900	-0-	-660	-0-	3861	3	39	9	N	35	2	0	185
05	4712 X	4082	-0-	-630	-0-	4039	3	43	9	N	39			224
06	4290 X	4002	-0-	-288	-0-	3958	3	44	9	N	40			264
07	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			264
JC MARTIN														
WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
PIELOP COOKE UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 260509 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 10784 PERF.11227 - 16828														
02	18172 X	17373	-0-	-799	-0-	16211	3	896	4	N	242	23	0	242
						266	9					1	8	
03	20026 X	19088	-0-	-938	-0-	17866	3	992	4	N	209	1	0	272
						230	9					2	8	
04	19380 X	18054	-0-	-1326	-0-	16945	3	960	4	N	135	5	0	225
						149	9							
05	19561 X	18852	-0-	-709	-0-	17649	3	992	4	N	192	1	0	238
						211	9							
06	18930 X	18086	-0-	-844	-0-	16929	3	960	4	N	179	175	1	242
						197	9							
07	19220 X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT			242
BROWN DISTRIBUTING A														
WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101														
02	11116 X	9309	-0-	-1807	-0-	9273	3	36	9	N	33	5	0	98
03	12059 X	10529	-0-	-1530	-0-	10470	3	59	9	N	54			152
04	11490 X	10571	-0-	-919	-0-	10529	3	42	9	N	38	6	0	184
05	11780 X	11012	-0-	-768	-0-	10976	3	36	9	N	33	4	0	213
06	10740 X	10452	-0-	-288	-0-	10433	3	19	9	N	17	3	0	52
07	10912 X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT			52
WHIPPLE A														
WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351														
02	10416 X	9303	-0-	-1113	-0-	9222	3	81	9	N	74	4	0	105
03	10912 X	10009	-0-	-903	-0-	10008	3	1	9	N	1	1	0	105
04	10080 X	9216	-0-	-864	-0-	9209	3	7	9	N	6	5	0	105
05	10416 X	9921	-0-	-495	-0-	9917	3	4	9	N	4	4	0	105
06	9960 X	9376	-0-	-584	-0-	9372	3	4	9	N	4	4	0	105
07	9920 X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT			105

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO DONNELL B				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 7H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	260591	COMPL.	DATE	01/28/2011	TOTAL	DEPTH	11963	PERF.	11977	-	19088	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-		3104	3	684	9	N	622	29 2	0 8	550	1	269
03	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-		3491	3	637	9	N	579	3 2	0 8	719	1	124
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-		3341	3	650	9	N	591	39 2	0 8	571	1	103
05	4185	X	4037	-0-	-148	-0-		3392	3	645	9	N	586	30 1	0 8	551	1	107
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-		3571	3	602	9	N	547	30 1	0 8	361	1	262
07	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-						N	NO RPT					262
HENDERSON-CENIZO					WELL #:	6H	RRCID ->	260592	COMPL.	DATE	03/12/2011	TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	11355	-	16391
02	16800	X	16594	-0-	-206	-0-		16594	3			N	-0-					-0-
03	18600	X	17784	-0-	-816	-0-		17784	3			N	-0-					-0-
04	18000	X	16999	-0-	-1001	-0-		16999	3			N	-0-					-0-
05	18476	X	17213	-0-	-1263	-0-		17213	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	17094	-0-	-696	-0-		17094	3			N	-0-					-0-
07	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-						N	NO RPT					-0-
DONNELL B					WELL #:	11H	RRCID ->	260594	COMPL.	DATE	03/21/2011	TOTAL	DEPTH	11743	PERF.	11763	-	18983
02	1596	N	1168	-0-	-428	-0-		776	3	392	9	N	356	7 2	0 8	177	1	252
03	1581	N	1318	-0-	-263	-0-		935	3	383	9	N	348	359 1		2 8		239
04	1410	N	1076	-0-	-334	-0-		716	3	360	9	N	327	3 0		354 1		209
05	1302	N	920	-0-	-382	-0-		611	3	309	9	N	281	2 0		354 1		133
06	1290	N	677	-0-	-613	-0-		356	3	321	9	N	292	1 1	0 8	177	1	246
07	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-						N	NO RPT					246
HEIM					WELL #:	3H	RRCID ->	260596	COMPL.	DATE	03/13/2011	TOTAL	DEPTH	11120	PERF.	11070	-	16011
02	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-		12600	3	1	9	N	1	1 0				-0-
03	13960	X	13960	-0-	-0-	-0-		13960	3			N	-0-					-0-
04	13500	X	13367	-0-	-133	-0-		13366	3	1	9	N	1	1 0				-0-
05	13950	X	13776	-0-	-174	-0-		13776	3			N	-0-					-0-
06	13500	X	13007	-0-	-493	-0-		13007	3			N	-0-					-0-
07	13950	X	NO RPT	-0-	-13950	-0-						N	NO RPT					-0-
BROWN DISTRIBUTING A					WELL #:	1H	RRCID ->	260597	COMPL.	DATE	04/09/2011	TOTAL	DEPTH	11527	PERF.	11431	-	16149
02	14027	X	14027	-0-	-0-	-0-		13953	3	74	9	N	67	5 1	0 0			223
03	15035	X	14889	-0-	-146	-0-		14814	3	75	9	N	68	1 5	0 0	177	1	113
04	14550	X	13371	-0-	-1179	-0-		13303	3	68	9	N	62	5 3	0 0			170
05	15531	X	13110	-0-	-2421	-0-		13035	3	75	9	N	68	3 1	0 0			235
06	15030	X	12389	-0-	-2641	-0-		12360	3	29	9	N	26	1 2	0 8	176	1	82
07	15531	X	NO RPT	-0-	-15531	-0-						N	NO RPT					82

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STOREY A														
WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	4452 X	4139	-0-	-313	-0-	48	1	3882	2	Y	190	276	1	144
03	4929 X	4592	-0-	-337	-0-	209	9	4122	2	Y	171	81	1	234
04	4770 X	4395	-0-	-375	-0-	65	1	3939	2	Y	174	320	1	88
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	217	4	4245	2	Y	144	140	1	92
06	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	62	1	4012	2	Y	173	208	1	57
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-	203	4	190	9	Y	NO RPT			57
STS														
WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262														
02	17696 X	15948	-0-	-1748	-0-	14973	3	157	4	Y	744	28	0	207
03	19592 X	17030	-0-	-2562	-0-	818	9	93	4	Y	813	3	0	178
04	18240 X	16169	-0-	-2071	-0-	16043	3	90	4	Y	770	36	0	274
05	18848 X	16239	-0-	-2609	-0-	894	9	137	4	Y	777	23	0	203
06	17610 X	15810	-0-	-1800	-0-	15232	3	150	4	Y	732	21	0	187
07	16058 X	NO RPT	-0-	-16058	-0-	847	9			Y	NO RPT			187
STS B														
WELL #: 8H RRCID -> 260603 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11372 - 15531														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	530	1	731
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	259	176	1	814
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	658	711	1	761
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	180	1	797
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	698	1	737
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			737
STS														
WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754														
02	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	4597	3	269	4	N	928	806	1	324
03	5611 X	5419	-0-	-192	-0-	1021	9	292	4	N	778	955	1	147
04	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	4271	3	337	4	N	691	601	1	237
05	6510 X	5696	-0-	-814	-0-	856	9	337	4	N	711	1	0	241
06	6300 X	6011	-0-	-289	-0-	4750	3	294	4	N	687	671	1	257
07	5642 X	NO RPT	-0-	-5642	-0-	760	9			N	NO RPT			257
ROBERT GUTIERREZ														
WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213														
02	22428 X	18097	-0-	-4331	-0-	18097	3			N	-0-			-0-
03	20646 X	19710	-0-	-936	-0-	19710	3			N	-0-			-0-
04	19680 X	18815	-0-	-865	-0-	18815	3			N	-0-			-0-
05	20026 X	19343	-0-	-683	-0-	19343	3			N	-0-			-0-
06	19380 X	18693	-0-	-687	-0-	18693	3			N	-0-			-0-
07	19964 X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE		
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																
DONNELL C																
WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	1540 N	1206	-0-	-334	-0-	86	1	563	3	N	506	367	1		711	
03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	557	9	1777	3	N	400	515	1		596	
04	1380 N	121	-0-	-1259	-0-	31	1	31	3	N	79	1	8		674	
05	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-	440	9								329	
06	1573 N	-0-	-0-	-1573	-0-	3	1			N	11	356	1		329	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	87	9			N	NO RPT				329	
BROWN TRUST UNIT 1														WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221		
02	10071 X	10071	-0-	-0-	-0-	9714	3	93	4	Y	240	9	0	277	1	278
03	10682 X	10682	-0-	-0-	-0-	264	9	10316	3	Y	248	1	0	257	1	268
04	10980 X	9520	-0-	-1460	-0-	273	9	9172	3	Y	237	11	0	180	1	314
05	11346 X	10607	-0-	-739	-0-	261	9	10240	3	Y	249	7	0	349	1	207
06	10980 X	9700	-0-	-1280	-0-	274	9	9368	3	Y	225	5	0	90	1	335
07	11160 X	NO RPT	-0-	-11160	-0-	248	9			Y	NO RPT	2	8			335
BROWN-TRUSTS														WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330		
02	8708 X	8167	-0-	-541	-0-	7780	3	100	4	Y	261	9	0	254	1	296
03	9331 X	8814	-0-	-517	-0-	287	9	8426	3	Y	249	1	0	275	1	269
04	9300 X	8399	-0-	-901	-0-	274	9	8035	3	Y	249	11	0	181	1	326
05	9610 X	8791	-0-	-819	-0-	274	9	8441	3	Y	234	7	0	358	1	195
06	9300 X	8370	-0-	-930	-0-	257	9	8008	3	Y	250	7	0	84	1	353
07	9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-	275	9			Y	NO RPT	1	8			353
STS														WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113		
02	26348 X	25015	-0-	-1333	-0-	23949	3	138	4	N	844	40	0	1069	1	420
03	29140 X	27285	-0-	-1855	-0-	928	9	26279	3	N	864	2	0	742	1	540
04	27150 X	26099	-0-	-1051	-0-	950	9	25146	3	N	839	16	0	1066	1	297
05	27683 X	26976	-0-	-707	-0-	923	9	26030	3	N	832	4	0	695	1	430
06	26790 X	25803	-0-	-987	-0-	915	9	24914	3	N	781	7	0	867	1	337
07	27683 X	NO RPT	-0-	-27683	-0-	859	9			N	NO RPT					337

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	19709 X	19709	-0-	-0-	-0-	18686	3	728	4	N	268	11	0	129
						295	9					1	8	
03	21266 X	20782	-0-	-484	-0-	19728	3	806	4	N	225	2	0	175
						248	9							
04	20580 X	19567	-0-	-1013	-0-	18714	3	666	4	N	170	6	0	339
						187	9							
05	21824 X	20606	-0-	-1218	-0-	19436	3	992	4	N	162	1	0	320
						178	9							
06	21120 X	19702	-0-	-1418	-0-	18576	3	960	4	N	151	176	1	295
						166	9							
07	21080 X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					N	NO RPT			295
STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229														
02	3164 X	2652	-0-	-512	-0-	1043	3	1083	4	N	478	27	0	194
						526	9							
03	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	1519	3	1430	4	N	747	2	0	191
						822	9							
04	3390 X	2186	-0-	-1204	-0-	564	3	1146	4	N	433	64	0	80
						476	9							
05	2945 X	2173	-0-	-772	-0-	551	3	1170	4	N	411	3	0	189
						452	9							
06	3390 X	3341	-0-	-49	-0-	2066	3	804	4	N	428	14	0	319
						471	9							
07	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT			319
CRAFT WELL #: 1H RRCID -> 261323 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 11069 PERF.11041 - 15441														
02	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	8906	3			N	-0-			-0-
03	9796 X	9762	-0-	-34	-0-	9762	3			N	-0-			-0-
04	9480 X	9140	-0-	-340	-0-	9140	3			N	-0-			-0-
05	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-	9903	3			N	-0-			-0-
06	9540 X	9439	-0-	-101	-0-	9439	3			N	-0-			-0-
07	9858 X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT			-0-
CANGELOSI WELL #: 1H RRCID -> 261353 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 13022 PERF.12794 - 18680														
02	7840 X	7507	-0-	-333	-0-	7507	3			N	-0-			-0-
03	8680 X	7636	-0-	-1044	-0-	7636	3			N	-0-			-0-
04	8400 X	7045	-0-	-1355	-0-	7045	3			N	-0-			-0-
05	8649 X	7498	-0-	-1151	-0-	7498	3			N	-0-			-0-
06	8310 X	7842	-0-	-468	-0-	7842	3			N	-0-			-0-
07	8308 X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT			-0-
TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 15246														
02	3864 X	3837	-0-	-27	-0-	3837	3			N	-0-			-0-
03	4061 X	3937	-0-	-124	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
04	3780 X	3706	-0-	-74	-0-	3706	3			N	-0-			-0-
05	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3602	3			N	-0-			-0-
06	4110 X	3431	-0-	-679	-0-	3431	3			N	-0-			-0-
07	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS C														
WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	1750	3	938	4	N	635	178	1	812
03	3472 X	3180	-0-	-292	-0-	699	9	663	4	N	666	696	1	782
04	3870 X	2268	-0-	-1602	-0-	733	9	529	4	N	507	877	1	412
05	3999 X	3218	-0-	-781	-0-	1181	3	447	4	N	636	706	1	342
06	3870 X	2633	-0-	-1237	-0-	558	9	351	4	N	460	354	1	448
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-	2071	3			N	NO RPT			448
						700	9							
						1776	3							
						506	9							
PEEBLES UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 263063 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10947 - 17050														
02	4452 X	2987	-0-	-1465	-0-	2435	3	170	4	N	347	3	0	67
03	4929 X	2890	-0-	-2039	-0-	382	9	161	4	N	414	187	1	294
04	4770 X	3430	-0-	-1340	-0-	2274	3	986	4	N	462	3	0	210
05	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	455	9	2300	4	N	684	1	0	372
06	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	1936	3	2564	4	N	496	1	0	341
07	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-	508	9			N	NO RPT			341
						1551	3							
						752	9							
						1195	3							
						546	9							
WILLIE RANCH														
WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974														
02	11984 X	11331	-0-	-653	-0-	11331	3			N	-0-			-0-
03	13144 X	12408	-0-	-736	-0-	12408	3			N	-0-			-0-
04	12720 X	11814	-0-	-906	-0-	11814	3			N	-0-			-0-
05	13144 X	11567	-0-	-1577	-0-	11567	3			N	-0-			-0-
06	12540 X	11216	-0-	-1324	-0-	11216	3			N	-0-			-0-
07	12555 X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT			-0-
KRUGER														
WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321														
02	3948 X	3618	-0-	-330	-0-	3618	3			N	-0-			-0-
03	4247 X	3923	-0-	-324	-0-	3923	3			N	-0-			-0-
04	4050 X	3714	-0-	-336	-0-	3714	3			N	-0-			-0-
05	4185 X	3710	-0-	-475	-0-	3710	3			N	-0-			-0-
06	3960 X	3603	-0-	-357	-0-	3603	3			N	-0-			-0-
07	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT			-0-
ALEXANDER MURPHY														
WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951														
02	2884 X	1217	-0-	-1667	-0-	430	1	425	4	N	329	190	1	293
03	2263 X	1974	-0-	-289	-0-	362	9	934	4	N	474	358	1	408
04	1440 X	1076	-0-	-364	-0-	519	1	84	4	N	437	342	1	503
05	1488 X	915	-0-	-573	-0-	521	9	2	4	N	365	703	1	165
06	1920 X	880	-0-	-1040	-0-	511	1	3	4	N	408	359	1	214
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-	481	9			N	NO RPT			214
						402	9							
						428	1							
						449	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
EDWARDS A														
WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6188 X	5301	-0-	-887	-0-	5192	3	109	9	N	99	8	0	285
03	6851 X	4570	-0-	-2281	-0-	4500	3	70	9	N	64	1	0	348
04	6630 X	6110	-0-	-520	-0-	6041	3	69	9	N	63	12	0	213
05	6851 X	5371	-0-	-1480	-0-	5285	3	86	9	N	78	7	0	93
06	6630 X	4973	-0-	-1657	-0-	4892	3	81	9	N	74	7	0	160
07	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT			160
BROWN TRUSTS UNIT 3														
WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384														
02	14840 X	13446	-0-	-1394	-0-	13053	3	106	4	N	261	13	0	380
						287	9							
03	16430 X	14923	-0-	-1507	-0-	14580	3	66	4	N	252	2	0	265
						277	9							
04	15540 X	14646	-0-	-894	-0-	14321	3	60	4	N	241	18	0	315
						265	9							
05	15872 X	14864	-0-	-1008	-0-	14541	3	62	4	N	237	12	0	353
						261	9							
06	14640 X	14238	-0-	-402	-0-	13936	3	60	4	N	220	11	0	219
						242	9							
07	15128 X	NO RPT	-0-	-15128	-0-					N	NO RPT			219
WK UNIT 10														
WELL #: 1H RRCID -> 264019 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 11006 PERF.11097 - 16249														
02	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	49	1	3972	2	N	438	355	1	175
						40	4	482	9					
03	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	59	1	3742	2	N	430			605
						124	4	473	9					
04	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	56	1	3554	2	N	346	719	1	232
						112	4	381	9					
05	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	57	1	3869	2	N	394	350	1	276
						124	4	433	9					
06	4860 X	3960	-0-	-900	-0-	58	1	3431	2	N	319	176	1	419
						120	4	351	9					
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			419
EDWARDS B														
WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484														
02	5348 X	4693	-0-	-655	-0-	3954	3	160	4	N	526	368	1	377
						579	9							
03	5921 X	5046	-0-	-875	-0-	4249	3	167	4	N	573	356	1	594
						630	9							
04	5580 X	4862	-0-	-718	-0-	4179	3	160	4	N	475	552	1	517
						523	9							
05	5239 X	4907	-0-	-332	-0-	4147	3	158	4	N	547	706	1	358
						602	9							
06	5040 X	4660	-0-	-380	-0-	3972	3	153	4	N	486	529	1	315
						535	9							
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT			315
CHALOS MINERALS														
WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288														
02	7168 X	3462	-0-	-3706	-0-	3462	3			N	-0-			-0-
03	7936 X	1586	-0-	-6350	-0-	1586	3			N	-0-			-0-
04	8612 X	8612	-0-	-0-	-0-	8612	3			N	-0-			-0-
05	7746 X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-			-0-
06	7170 X	7021	-0-	-149	-0-	7021	3			N	-0-			-0-
07	7471 X	NO RPT	-0-	-7471	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO PEEBLES UNIT 2															CNTY: LA SALLE		
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 068596																	
WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	6748 X	6287	-0-	-461	-0-	5329 768	3 9	190	4	N	698	7	0	709	1	253	
03	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	5613 889	3 9	227	4	N	808	1	0	740	1	320	
04	6420 X	6352	-0-	-68	-0-	5410 699	3 9	243	4	N	635	8	0	725	1	222	
05	6975 X	6804	-0-	-171	-0-	5815 767	3 9	222	4	N	697	5	0	531	1	383	
06	6750 X	6355	-0-	-395	-0-	5517 623	3 9	215	4	N	566	4	0	698	1	247	
07	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					247	

GLADYS WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12486 - 17623																	
02	4088 X	2566	-0-	-1522	-0-	2172	3	394	9	N	358	179	1			255	
03	3844 X	2503	-0-	-1341	-0-	2126	3	377	9	N	343	358	1			240	
04	3720 X	2071	-0-	-1649	-0-	1786	3	285	9	N	259	195	1			304	
05	3844 X	1958	-0-	-1886	-0-	1607	3	351	9	N	319	344	1			279	
06	3480 X	2860	-0-	-620	-0-	305 440	1 9	2115	3	N	400	356	1			323	
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					323	

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449																	
02	11144 X	6921	-0-	-4223	-0-	6921	3			N	-0-					-0-	
03	12338 X	7376	-0-	-4962	-0-	7376	3			N	-0-					-0-	
04	11940 X	7260	-0-	-4680	-0-	7260	3			N	-0-					-0-	
05	7936 X	7265	-0-	-671	-0-	7265	3			N	-0-					-0-	
06	7410 X	7048	-0-	-362	-0-	7048	3			N	-0-					-0-	
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-	

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744																	
02	10360 X	10331	-0-	-29	-0-	10331	3			N	-0-					-0-	
03	11408 X	9670	-0-	-1738	-0-	9670	3			N	-0-					-0-	
04	10890 X	10576	-0-	-314	-0-	10576	3			N	-0-					-0-	
05	11439 X	10761	-0-	-678	-0-	10761	3			N	-0-					-0-	
06	11070 X	10204	-0-	-866	-0-	10204	3			N	-0-					-0-	
07	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					N	NO RPT					-0-	

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843																	
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4417	3	321	9	N	292	13	0	192	1	376	
03	5270 X	2217	-0-	-3053	-0-	2162	3	55	9	N	50	179	1	150	5	97	
04	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5740	3	238	9	N	216	23	0			290	
05	5402 X	5402	-0-	-0-	-0-	5141	3	261	9	N	237	14	0	355	1	158	
06	5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	4568	3	576	9	N	524	13	0	387	1	282	
07	5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					282	

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 2H RRCID -> 265629 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10875 - 16588																	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	940					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	940					N	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STOREY 267 WELL #: 5H RRCID -> 266130 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10834 - 15834															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE
02	3556 X	3273	-0-	-283	-0-	2775	3	161	4	Y	306	5	0	520	1
						337	9								278
03	3968 X	3329	-0-	-639	-0-	2896	3	203	4	Y	209	1	0		486
						230	9								
04	3840 X	3390	-0-	-450	-0-	2879	3	210	4	Y	274	6	0	311	1
						301	9								443
05	3968 X	3904	-0-	-64	-0-	3218	3	217	4	Y	426	4	0	276	1
						469	9								589
06	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3159	3	210	4	Y	285	4	0	630	1
						314	9								240
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT				240
KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663															
02	4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	3918	3	9	4	N	143	3	0		237
						157	9								
03	4185 X	3682	-0-	-503	-0-	3549	3	26	4	N	97	175	1		159
						107	9								
04	4380 X	3205	-0-	-1175	-0-	2954	3	41	4	N	191	3	0	190	1
						210	9								157
05	4526 X	3016	-0-	-1510	-0-	2704	3	53	4	N	235	2	0		390
						259	9								
06	4380 X	2570	-0-	-1810	-0-	2336	3	48	4	N	169	2	0	372	1
						186	9								185
07	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT				185
STOREY UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 266147 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10887 - 15121															
02	1568 X	1188	-0-	-380	-0-	968	3	52	4	Y	153	3	0	195	1
						168	9								139
03	1736 X	1204	-0-	-532	-0-	912	3	62	4	Y	209	1	0		347
						230	9								
04	570 N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-	222	1		125
05	1302 N	660	-0-	-642	-0-	602	3	56	4	Y	2	2	0	78	1
						2	9								47
06	1170 N	1164	-0-	-6	-0-	864	3	106	4	Y	176	2	0	73	1
						194	9								148
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT				148
WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891															
02	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4924	3	2	9	N	2	2	8		85
03	5828 X	5562	-0-	-266	-0-	5562	3			N	-0-				85
*04	5640 X	3588	-0-	-2052	-0-	3588	3			N	-0-				85
05	5828 X	5356	-0-	-472	-0-	5356	3			N	-0-				83
06	5350 X	4947	-0-	-403	-0-	4947	3			N	-0-				83
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				83
WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693															
02	16100 X	15553	-0-	-547	-0-	14823	3	730	4	N	-0-				-0-
03	17484 X	16953	-0-	-531	-0-	16136	3	817	4	N	-0-				-0-
04	16920 X	16029	-0-	-891	-0-	15226	3	803	4	N	-0-				-0-
05	17360 X	16615	-0-	-745	-0-	15773	3	842	4	N	-0-				-0-
06	16800 X	16099	-0-	-701	-0-	15271	3	828	4	N	-0-				-0-
07	17050 X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																	
STOREY UNIT 1																	
WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	3080 X	245	-0-	-2835	-0-	125	1	2	4	N	107					207	
03	1984 X	453	-0-	-1531	-0-	118	9	9	4	N	134					341	
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-	297	1			N	103	354	1			90	
05	403 X	146	-0-	-257	-0-	147	9	118	9	N	107					197	
06	450 X	18	-0-	-432	-0-	28	4			N	-0-			1	8	196	
07	465 X	NO RPT	-0-	-465	-0-	18	1			N	NO RPT					196	
OLLIE- LOWRY														WELL #: 2H RRCID -> 266205 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11353 - 17423			
02	11060 X	6966	-0-	-4094	-0-	6966	3			N	-0-					-0-	
03	12617 X	12314	-0-	-303	-0-	12314	3			N	-0-					-0-	
04	12210 X	11269	-0-	-941	-0-	11269	3			N	-0-					-0-	
05	12617 X	11274	-0-	-1343	-0-	11274	3			N	-0-					-0-	
06	12150 X	10590	-0-	-1560	-0-	10590	3			N	-0-					-0-	
07	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT					-0-	
NICHOLS LOWE UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475			
02	3192 X	3031	-0-	-161	-0-	2946	3	85	9	N	77	1	0			214	
03	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	4191	3	4	9	N	4	178	1			40	
04	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	5145	3	3	9	N	3	3	0			40	
05	5289 X	5289	-0-	-0-	-0-	5061	3	228	9	N	207	2	0	195	1	50	
06	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	4684	3	20	9	N	18	1	0			67	
07	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					67	
STS C														WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990			
02	2576 X	1578	-0-	-998	-0-	1094	3	484	9	N	440	535	1			337	
03	2387 X	1798	-0-	-589	-0-	1216	3	582	9	N	529	538	1			328	
04	1470 X	1328	-0-	-142	-0-	858	3	470	9	N	427	352	1			403	
05	1736 X	1486	-0-	-250	-0-	999	3	487	9	N	443	704	1			142	
06	1740 X	1220	-0-	-520	-0-	536	3	58	4	N	569	177	1			534	
07	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	626	9			N	NO RPT					534	
FORREST WHEELER														WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 11852 PERF.12261 - 17567			
02	5040 X	2372	-0-	-2668	-0-	1448	3	924	9	N	840	2	0	717	1	750	
03	5580 X	5426	-0-	-154	-0-	4399	3	1027	9	N	934	1	0	903	1	780	
04	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3178	3	813	9	N	739	11	0	900	1	608	
05	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	3795	3	1042	9	N	947	6	0	1250	1	299	
06	5250 X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	-0-					299	
07	5425 X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					299	
BELLows-MEUTH														WELL #: 2H RRCID -> 266252 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11063 - 15943			
02	11814 X	11814	-0-	-0-	-0-	10944	3	706	4	N	149	8	0	178	1	157	
03	13856 X	13856	-0-	-0-	-0-	164	9										
04	13443 X	13443	-0-	-0-	-0-	12934	3	794	4	N	116	2	0	3	8	268	
05	13963 X	13963	-0-	-0-	-0-	128	9										
06	13521 X	13521	-0-	-0-	-0-	12515	3	785	4	N	130	6	0	177	1	215	
07	13888 X	NO RPT	-0-	-13888	-0-	143	9										
08						12983	3	823	4	N	143	1	0	175	1	182	
09						157	9										
10						12602	3	808	4	N	101	176	1			107	
11						111	9										
12										N	NO RPT					107	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
WHEELER 5 WELL #: 1H RRCID -> 266255 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13151 - 17912																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	18200 X	1331	-0-	-16869	-0-	1321	3	10	9	N	9	2	0	192	1	40
03	19065 X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					40
04	23526 X	23526	-0-	-0-	-0-	23310	3	216	9	N	196	36	0	1	8	199
05	23361 X	23361	-0-	-0-	-0-	23091	3	270	9	N	245	25	0	194	1	225
06	18896 X	18896	-0-	-0-	-0-	18760	3	136	9	N	124	22	0	177	1	148
												2	8			
07	2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					148
STOREY-PEEBLES UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266260 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10315 PERF.11016 - 17255																
02	6412 X	5345	-0-	-1067	-0-	4585	3	204	4	N	505	6	0	539	1	305
						556	9									
03	7099 X	5456	-0-	-1643	-0-	4483	3	203	4	N	700	723	1			282
						770	9									
04	6270 X	4667	-0-	-1603	-0-	3942	3	186	4	N	490	6	0	356	1	410
						539	9									
05	6262 X	4735	-0-	-1527	-0-	3958	3	132	4	N	586	4	0	701	1	291
						645	9									
06	6060 X	4112	-0-	-1948	-0-	3744	3	53	4	N	286	3	0	354	1	220
						315	9									
07	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					220
WK BERTLING - BROWN GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 266291 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10896 - 16733																
02	2032 X	2032	-0-	-0-	-0-	1440	3	205	4	N	352	3	0	359	1	539
						387	9									
03	3193 X	2144	-0-	-1049	-0-	1378	3	350	4	N	378	535	1			382
						416	9									
04	3090 X	1747	-0-	-1343	-0-	1261	3	125	4	N	328	3	0	346	1	361
						361	9									
05	3193 X	2244	-0-	-949	-0-	1225	3	538	4	N	437	2	0	356	1	440
						481	9									
06	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	1121	3	1332	4	N	527	2	0	536	1	429
						580	9									
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					429
STS B WELL #: 13H RRCID -> 266333 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11464 - 15424																
02	4900 X	4526	-0-	-374	-0-	3910	3	616	9	N	560	8	0	833	1	237
03	5797 X	4643	-0-	-1154	-0-	3986	3	657	9	N	597	1	0	680	1	153
04	5610 X	4223	-0-	-1387	-0-	3857	3	366	9	N	333	10	0	406	1	70
05	5797 X	4160	-0-	-1637	-0-	3818	3	342	9	N	311	6	0	234	1	141
06	4666 X	3772	-0-	-894	-0-	3310	3	462	9	N	420	4	0	237	1	320
07	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					320
WK GU 7 WELL #: 2H RRCID -> 266724 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10630 - 15191																
02	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-	994	3	263	9	N	239	1	0	180	1	429
03	1246 X	1246	-0-	-0-	-0-	1042	3	204	9	N	185	180	1			434
04	859 X	859	-0-	-0-	-0-	669	3	190	9	N	173	1	0	177	1	429
05	1395 X	633	-0-	-762	-0-	447	3	186	9	N	169	1	0	177	1	420
06	1350 X	823	-0-	-527	-0-	542	3	281	9	N	255	176	1			499
07	1395 X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					499

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WHEELER 3														
WELL #: 1H RRCID -> 266929 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13257 - 18908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
02	42952 X	38481	-0-	-4471	-0-	38037	3	444	9	N	404	82	0	285
03	46221 X	41512	-0-	-4709	-0-	41041	3	471	9	N	428	10	0	143
04	43290 X	39337	-0-	-3953	-0-	38904	3	433	9	N	394	105	0	250
05	43772 X	40056	-0-	-3716	-0-	39617	3	439	9	N	399	79	0	189
06	42060 X	37579	-0-	-4481	-0-	37173	3	406	9	N	369	86	0	105
07	42098 X	NO RPT	-0-	-42098	-0-					N	NO RPT	3	8	105
WHEELER UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			217
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			220
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			220
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220
GENTRY														
WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	89
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87
GENTRY														
WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567														
02	35924 X	30432	-0-	-5492	-0-	30017	3	415	9	N	377	69	0	209
03	38316 X	33210	-0-	-5106	-0-	32829	3	381	9	N	346	9	0	183
04	36390 X	30707	-0-	-5683	-0-	30275	3	432	9	N	393	96	0	284
05	35464 X	30682	-0-	-4782	-0-	30350	3	332	9	N	302	60	0	147
06	33510 X	29334	-0-	-4176	-0-	28840	3	494	9	N	449	65	0	341
07	33666 X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					N	NO RPT	2	8	341
WK U 2														
WELL #: 2H RRCID -> 267129 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10805 - 15856														
02	5376 X	5325	-0-	-51	-0-	4563	3	407	4	N	323	13	0	282
03	5952 X	5248	-0-	-704	-0-	355	9	315	4	N	250	2	0	176
04	5460 X	5087	-0-	-373	-0-	4658	3	223	4	N	322	18	0	113
05	5890 X	5209	-0-	-681	-0-	275	9	144	4	N	336	13	0	258
06	5700 X	5007	-0-	-693	-0-	4510	3	154	4	N	296	13	0	188
07	5651 X	NO RPT	-0-	-5651	-0-	354	9			N	NO RPT			188

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2124 3	349 9	91 4	N	317	6 0	180 1			277
03	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	2370 3	333 9	124 4	N	303	1 0	366 1			213
04	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2217 3	326 9	120 4	N	296	8 0	177 1			324
05	2852 X	2770	-0-	-82	-0-	2293 3	353 9	124 4	N	321	5 0	353 1			287
06	2760 X	2594	-0-	-166	-0-	2175 3	299 9	120 4	N	272	5 0	366 1			187
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-				N	NO RPT	1 8				187
WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179															
02	11060 X	8525	-0-	-2535	-0-	8347 3	178 9	178 9	N	162	1 0	188 1			163
03	11532 X	9411	-0-	-2121	-0-	9235 3	176 9	176 9	N	160	177 1	4 8			142
04	10320 X	8793	-0-	-1527	-0-	8492 3	138 4	138 4	N	148	191 1	2 8			97
05	10075 X	8675	-0-	-1400	-0-	163 9	8348 3	186 4	N	128					225
06	9390 X	8438	-0-	-952	-0-	141 9	8104 3	180 4	N	140	177 1				188
07	9424 X	NO RPT	-0-	-9424	-0-	154 9			N	NO RPT					188
WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657															
02	8148 X	6805	-0-	-1343	-0-	6566 3	239 9	239 9	N	217	193 1				145
03	9021 X	7223	-0-	-1798	-0-	7045 3	178 9	178 9	N	162	182 1				125
04	8730 X	7065	-0-	-1665	-0-	6907 3	158 9	158 9	N	144					269
05	8432 X	7394	-0-	-1038	-0-	7251 3	143 9	143 9	N	130	174 1				225
06	7650 X	6759	-0-	-891	-0-	6596 3	163 9	163 9	N	148	175 1	1 8			197
07	7327 X	NO RPT	-0-	-7327	-0-				N	NO RPT					197
RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559															
02	8120 X	7210	-0-	-910	-0-	7210 3			N	-0-					-0-
03	8990 X	7819	-0-	-1171	-0-	7819 3			N	-0-					-0-
04	8700 X	7353	-0-	-1347	-0-	7353 3			N	-0-					-0-
05	8556 X	6484	-0-	-2072	-0-	6484 3			N	-0-					-0-
06	7980 X	7650	-0-	-330	-0-	7650 3			N	-0-					-0-
07	7101 X	NO RPT	-0-	-7101	-0-				N	NO RPT					-0-
HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556															
02	12264 X	12000	-0-	-264	-0-	12000 3			N	-0-					-0-
03	13578 X	12842	-0-	-736	-0-	12842 3			N	-0-					-0-
04	13140 X	11748	-0-	-1392	-0-	11748 3			N	-0-					-0-
05	13299 X	10251	-0-	-3048	-0-	10251 3			N	-0-					-0-
06	12870 X	10899	-0-	-1971	-0-	10899 3			N	-0-					-0-
07	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-				N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS C														
WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10626 PERF.11566 - 17217														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	2968 X	1180	-0-	-1788	-0-	547	3	5	4	N	571	27	0	512
03	2976 X	680	-0-	-2296	-0-	628	9	648	9	N	589	531	1	570
04	750 X	243	-0-	-507	-0-	32	4	110	4	N	52			622
05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	76	3							
06	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	57	9	31	4	N	385	173	1	834
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	2866	3	15	4	N	569	532	1	871
						424	9							
						3166	3							
						626	9							
										N	NO RPT			871
WHEELER 7														
WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531														
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	960	3	3	9	N	3			197
03	1011 X	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			197
04	41808 X	41808	-0-	-0-	-0-	41757	3	51	9	N	46	25	0	25
05	29127 X	29127	-0-	-0-	-0-	29072	3	55	9	N	50	2	8	63
06	20680 X	20680	-0-	-0-	-0-	20648	3	32	9	N	29	12	0	80
07	1875 X	NO RPT	-0-	-1875	-0-					N	NO RPT	9	0	80
WK GU 4														
WELL #: 1H RRCID -> 267489 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11114 - 15865														
02	4452 X	3846	-0-	-606	-0-	3190	3	115	4	N	492	6	0	267
03	4929 X	4622	-0-	-307	-0-	541	9	144	4	N	418	1	0	148
04	4770 X	4308	-0-	-462	-0-	4018	3							
05	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	460	9	130	4	N	396	10	0	165
06	4470 X	4239	-0-	-231	-0-	3742	3							
07	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-	436	9	135	4	N	460	7	0	262
						3985	3							
						506	9							
						3677	3	124	4	N	398	6	0	462
						438	9							
										N	NO RPT			462
WK GU 3														
WELL #: 1H RRCID -> 267490 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11127 - 15973														
02	5460 X	5127	-0-	-333	-0-	4523	3	205	4	N	363	8	0	222
03	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	399	9	466	4	N	387	1	0	240
04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	5120	3							
05	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	426	9	798	4	N	349	12	0	220
06	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	4859	3							
07	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-	384	9	968	4	N	367	7	0	217
						5044	3							
						404	9							
						4762	3	1207	4	N	305	7	0	340
						336	9					1	8	
										N	NO RPT			340

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																																																										
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED																																																																																									
WK GU 6															//CONT.// 068596																																																																																									
WELL #:															1H															RRCID -> 267491															COMPL. DATE 08/18/2012															TOTAL DEPTH 10617															PERF.10918 - 15369																													
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																																		
02	6944	X	4730	-0-	-2214	-0-	3885	3	193	4	N	593	3	0	696	1	157																																																																																							
03	7688	X	5711	-0-	-1977	-0-	652	9	4873	3	241	4	N	543	356	1	344																																																																																							
04	5880	X	5409	-0-	-471	-0-	597	9	4570	3	228	4	N	555	5	0	534	1	360																																																																																					
05	5363	X	5321	-0-	-42	-0-	611	9	4525	3	218	4	N	525	2	0	531	1	352																																																																																					
06	5520	X	4980	-0-	-540	-0-	578	9	4231	3	200	4	N	499	2	0	534	1	315																																																																																					
07	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	549	9					N	NO RPT					315																																																																																					
WK GU 5															WELL #:															1H															RRCID -> 267496															COMPL. DATE 08/19/2012															TOTAL DEPTH 11061															PERF.11120 - 16272														
02	7672	X	4194	-0-	-3478	-0-	3576	3	196	4	N	384	7	0	177	1	433																																																																																							
03	8122	X	4709	-0-	-3413	-0-	422	9	3937	3	233	4	N	490	1	0	725	1	197																																																																																					
04	6240	X	4736	-0-	-1504	-0-	539	9	3828	3	444	4	N	422	9	0	351	1	259																																																																																					
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	464	9	3775	3	829	4	N	419	6	0	553	1	119																																																																																					
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	461	9	3536	3	1274	4	N	362	6	0	175	1	300																																																																																					
07	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-	398	9					N	NO RPT					300																																																																																					
SCHUBERT-CRAFT UNIT 1															WELL #:															1H															RRCID -> 267674															COMPL. DATE 08/01/2012															TOTAL DEPTH 10683															PERF.11186 - 16035														
02	15876	X	-0-	-0-	-15876	-0-							N	-0-			-0-																																																																																							
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-							N	-0-			-0-																																																																																							
04	60	X	4	-0-	-56	-0-	4	3					N	-0-			-0-																																																																																							
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-			-0-																																																																																							
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-			-0-																																																																																							
07	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-							N	NO RPT			-0-																																																																																							
STS															WELL #:															10H															RRCID -> 267681															COMPL. DATE 08/08/2012															TOTAL DEPTH 11093															PERF.11115 - 14916														
02	8904	X	7816	-0-	-1088	-0-	6475	3	306	4	N	941	12	0	784	1	324																																																																																							
03	9858	X	8484	-0-	-1374	-0-	1035	9	7212	3	356	4	N	833	1	0	998	1	158																																																																																					
04	9540	X	7895	-0-	-1645	-0-	916	9	6734	3	356	4	N	732	16	0	628	1	246																																																																																					
05	8835	X	8226	-0-	-609	-0-	805	9	7024	3	340	4	N	784	12	0	756	1	262																																																																																					
06	8370	X	8248	-0-	-122	-0-	862	9	7132	3	288	4	N	753	13	0	725	1	277																																																																																					
07	7553	X	NO RPT	-0-	-7553	-0-	828	9					N	NO RPT					277																																																																																					
FORREST WHEELER															WELL #:															2H															RRCID -> 267682															COMPL. DATE 09/14/2012															TOTAL DEPTH 11833															PERF.12382 - 17534														
02	1904	X	539	-0-	-1365	-0-	29	1	510	9	N	464	176	1	2	8	749																																																																																							
03	1953	X	649	-0-	-1304	-0-	31	1	618	9	N	562	373	1			938																																																																																							
04	1320	X	637	-0-	-683	-0-	165	1	472	9	N	429	1097	1			270																																																																																							
05	1085	X	850	-0-	-235	-0-	310	1	540	9	N	491	518	1			243																																																																																							
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	300	1	498	9	N	453	466	1			230																																																																																							
07	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT			230																																																																																							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
RICK DAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267731 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	2544	-0-	2544	3264	2543	3	1	9	N	1			55
03	14B2 EXT	4981	-0-	4981	8245	4981	3			N	-0-			55
04	14B2 EXT	4902	-0-	4902	13147	4902	3			N	-0-			55
05	15130 X	1983	-0-	-13147	-0-	1983	3			N	-0-			55
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT			55
MAUPIN UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A														
02	5432 X	4256	-0-	-1176	-0-	4139	3	11	4	N	96	12	0	83
						106	9							
03	5425 X	4570	-0-	-855	-0-	4468	3	1	4	N	92	1	0	172
						101	9							
04	5100 X	4398	-0-	-702	-0-	4292	3	106	9	N	96	16	0	55
												1	8	
05	4929 X	4537	-0-	-392	-0-	4439	3	98	9	N	89	11	0	133
06	4770 X	4332	-0-	-438	-0-	4233	3	99	9	N	90	9	0	213
07	4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			213
EDWARDS														
WELL #: 4H RRCID -> 267739 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11945 - 16096														
02	1708 X	1057	-0-	-651	-0-	1050	3	7	9	N	6	1	0	375
03	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	1839	3	30	4	N	622	855	1	142
						684	9							
04	1830 X	1235	-0-	-595	-0-	699	3	536	9	N	487	1	0	263
05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1311	3	417	9	N	379	320	1	322
06	2460 X	1195	-0-	-1265	-0-	874	3	321	9	N	292	354	1	260
07	502 X	NO RPT	-0-	-502	-0-					N	NO RPT			260
WHEELER 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267740 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12836 PERF. N/A														
02	1568 X	1563	-0-	-5	-0-	1305	3	32	4	N	205	1	0	220
						226	9					3	8	
03	1767 X	1548	-0-	-219	-0-	1415	3	28	4	N	95	176	1	138
						105	9							
04	1710 X	1485	-0-	-225	-0-	1373	3	24	4	N	80	1	8	217
						88	9							
05	1767 X	1476	-0-	-291	-0-	1347	3	20	4	N	99			316
						109	9							
06	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2217	3	28	4	N	87	176	1	227
						96	9							
07	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			227
KOCIAN UNIT 2														
WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124														
02	27636 X	21234	-0-	-6402	-0-	21052	3	182	9	N	165	40	0	259
03	30597 X	24866	-0-	-5731	-0-	24695	3	171	9	N	155	4	0	227
04	27810 X	24390	-0-	-3420	-0-	24163	3	227	9	N	206	60	0	182
05	26970 X	24630	-0-	-2340	-0-	24426	3	204	9	N	185	41	0	130
06	24570 X	23766	-0-	-804	-0-	23580	3	186	9	N	169	33	0	88
												3	8	
07	25203 X	NO RPT	-0-	-25203	-0-					N	NO RPT			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.// 39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE					
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.// 068596													
LONE STAR UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 267837	COMPL.	DATE 07/14/2013	TOTAL	DEPTH 12804	PERF.13146	- 17944				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	11592 X	10485	-0-	-1107	-0-		10168	3	73	4	N	222	17	0	192	1	262
							244	9					1	8			
03	12834 X	11587	-0-	-1247	-0-		11284	3	77	4	N	205	2	0	180	1	285
							226	9									
04	12030 X	11149	-0-	-881	-0-		10825	3	72	4	N	229	22	0	379	1	113
							252	9									
05	11718 X	11152	-0-	-566	-0-		10857	3	72	4	N	203	14	0			302
							223	9									
06	11220 X	9069	-0-	-2151	-0-		8469	3	413	4	N	170	9	0	167	1	295
							187	9					1	8			
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-						N	NO RPT					295
HOUSE UNIT 2				WELL #:		1H	RRCID -> 267848	COMPL.	DATE 08/08/2013	TOTAL	DEPTH 12948	PERF.13394	- 18243				
02	18081 X	18081	-0-	-0-	-0-		17962	3	119	9	N	108	28	0	1	8	204
03	27373 X	16898	-0-	-10475	-0-		16820	3	78	9	N	71	3	0	178	1	93
													1	8			
04	26490 X	14882	-0-	-11608	-0-		14791	3	91	9	N	83	30	0	1	8	145
05	27373 X	14490	-0-	-12883	-0-		14404	3	86	9	N	78	19	0			204
06	21390 X	7587	-0-	-13803	-0-		7547	3	40	9	N	36	9	0	177	1	53
													1	8			
07	10016 X	NO RPT	-0-	-10016	-0-						N	NO RPT					53
STS A KENNEDY STATE UNIT 1				WELL #:		1H	RRCID -> 267906	COMPL.	DATE 04/09/2013	TOTAL	DEPTH 12407	PERF.12700	- 17451				
02	8876 X	8448	-0-	-428	-0-		8448	3			N	-0-					-0-
03	9641 X	9310	-0-	-331	-0-		9310	3			N	-0-					-0-
04	9090 X	8734	-0-	-356	-0-		8734	3			N	-0-					-0-
05	9393 X	9242	-0-	-151	-0-		9242	3			N	-0-					-0-
06	9090 X	8765	-0-	-325	-0-		8765	3			N	-0-					-0-
07	9362 X	NO RPT	-0-	-9362	-0-						N	NO RPT					-0-
EDWARDS B				WELL #:		3H	RRCID -> 267907	COMPL.	DATE 02/25/2013	TOTAL	DEPTH 12250	PERF.12357	- 17708				
02	6188 X	6097	-0-	-91	-0-		5772	3	325	9	N	295	367	1			302
03	6758 X	6248	-0-	-510	-0-		5935	3	3	4	N	282	182	1			402
							310	9									
04	5880 X	5792	-0-	-88	-0-		5419	3	86	4	N	261	370	1			293
							287	9									
05	6758 X	6722	-0-	-36	-0-		6244	3	62	4	N	378	381	1			290
							416	9									
06	6540 X	5644	-0-	-896	-0-		5234	3	60	4	N	318	353	1			255
							350	9									
07	6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-						N	NO RPT					255
GENTRY				WELL #:		5H	RRCID -> 267910	COMPL.	DATE 09/28/2012	TOTAL	DEPTH 13170	PERF.13551	- 19287				
02	31340 X	31340	-0-	-0-	-0-		31119	3	70	4	N	137	26	0	180	1	90
							151	9					2	8			
03	27884 X	27884	-0-	-0-	-0-		27566	3	219	4	N	90	2	0	1	8	177
							99	9									
04	24173 X	24173	-0-	-0-	-0-		23778	3	311	4	N	76	26	0	179	1	47
							84	9					1	8			
05	29977 X	29348	-0-	-629	-0-		28762	3	496	4	N	82	29	0			100
							90	9									
06	29010 X	25368	-0-	-3642	-0-		24805	3	480	4	N	75	27	0	1	8	147
							83	9									
07	29977 X	NO RPT	-0-	-29977	-0-						N	NO RPT					147

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO GENTRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 3H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 267929		CAPACITY COMPL. DATE 09/26/2012				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	40348 X	34301	-0-	-6047	-0-	33990 221 9	-0-	33990 3	90 4	N	201	72 0 2 8	179 1	139				
03	44671 X	37734	-0-	-6937	-0-	37272 152 9	-0-	37272 3	310 4	N	138	9 0 3 8	178 1	87				
04	43230 X	35198	-0-	-8032	-0-	34654 244 9	-0-	34654 3	300 4	N	222	103 0 3 8	3 8	203				
05	39401 X	33396	-0-	-6005	-0-	32875 211 9	-0-	32875 3	310 4	N	192	84 0 211 9	167 1	144				
06	38130 X	32102	-0-	-6028	-0-	31591 211 9	-0-	31591 3	300 4	N	192	95 0 211 9	176 1	63				
07	37975 X	NO RPT	-0-	-37975	-0-		-0-			N	NO RPT			63				
KOCIAN UNIT 1				WELL #:	1H	RRCID -> 268143	COMPL. DATE 12/04/2012	TOTAL DEPTH 13212	PERF.13293	-	18944							
02	15484 X	12116	-0-	-3368	-0-	12044 3	-0-	12044 3	72 9	N	65	18 0 2 8	2 8	270				
03	17143 X	13201	-0-	-3942	-0-	13039 3	-0-	13039 3	162 9	N	147	2 0 1 8	196 1	218				
04	15690 X	12326	-0-	-3364	-0-	12161 3	-0-	12161 3	165 9	N	150	22 0 7 0	184 1	162				
05	15655 X	12194	-0-	-3461	-0-	12040 3	-0-	12040 3	154 9	N	140	7 0 5 0		192				
06	14610 X	11691	-0-	-2919	-0-	11652 3	-0-	11652 3	39 9	N	35	5 0 1 8	177 1	147				
07	13423 X	NO RPT	-0-	-13423	-0-		-0-			N	NO RPT			147				
WHEELER MCTEE				WELL #:	2H	RRCID -> 268144	COMPL. DATE 12/02/2012	TOTAL DEPTH 12681	PERF.12832	-	17178							
02	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4812 3	-0-	4812 3	43 9	N	39	3 0		120				
03	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5194 3	-0-	5194 3	8 9	N	7	1 0		127				
04	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	4849 3	-0-	4849 3	19 9	N	17	4 0		140				
05	4836 X	3508	-0-	-1328	-0-	3506 3	-0-	3506 3	2 9	N	2	2 0		140				
06	5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5547 3	-0-	5547 3	17 9	N	15	3 0	2 8	150				
07	4836 X	NO RPT	-0-	-4836	-0-		-0-			N	NO RPT			150				
GENTRY				WELL #:	13H	RRCID -> 268146	COMPL. DATE 09/28/2012	TOTAL DEPTH 13478	PERF.13531	-	19631							
02	24080 X	22129	-0-	-1951	-0-	22098 3	-0-	22098 3	31 9	N	28	12 0 1 8	1 8	207				
03	26660 X	24227	-0-	-2433	-0-	24201 3	-0-	24201 3	26 9	N	24	1 0 1 8	189 1	40				
04	25650 X	22512	-0-	-3138	-0-	22472 3	-0-	22472 3	40 9	N	36	16 0 10 0		60				
05	26505 X	19022	-0-	-7483	-0-	18966 3	-0-	18966 3	28 4	N	25	10 0		75				
06	25650 X	12326	-0-	-13324	-0-	12131 3	-0-	12131 3	60 4	N	123	7 0	1 8	190				
07	24490 X	NO RPT	-0-	-24490	-0-	135 9	-0-			N	NO RPT			190				
FORREST WHEELER				WELL #:	3H	RRCID -> 268147	COMPL. DATE 11/11/2012	TOTAL DEPTH 11983	PERF.12167	-	16484							
02	1400 X	674	-0-	-726	-0-	29 1	-0-	29 1	157 3	N	444	2 0	722 1	451				
03	1674 X	493	-0-	-1181	-0-	488 9	-0-	488 9	31 1	462 9	420	179 1		692				
04	1620 X	1182	-0-	-438	-0-	165 1	-0-	165 1	522 3	N	450	1 0	914 1	227				
05	1674 X	1626	-0-	-48	-0-	495 9	-0-	495 9	875 3	N	401	1 0	364 1	263				
06	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	310 1	-0-	310 1	787 3	N	290	1 0	342 1	210				
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-	441 9	-0-	441 9		N	NO RPT			210				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GLADYS WHEELER														
WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	5544 X	3865	-0-	-1679	-0-	3392 3	143 4	N		300	3 0	368 1		545
03	6014 X	4389	-0-	-1625	-0-	330 9	169 4	N		528	754 1			319
04	5910 X	4703	-0-	-1207	-0-	3639 3	186 4	N		754	3 0	525 1		545
05	6107 X	3932	-0-	-2175	-0-	581 9	139 4	N		549	1 0	801 1		292
06	5910 X	4289	-0-	-1621	-0-	3688 3	145 4	N		624	1 0	534 1		380
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-	829 9		N		NO RPT	1 8			380
GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597														
02	16464 X	12190	-0-	-4274	-41825	12057 3	42 4	Y		83	4 0	1 8		117
03	17391 X	330	-0-	-17061	-0-	91 9	2 4	Y		1	92 1	1 8		25
04	15060 X	14211	-0-	-849	-0-	327 3	36 9	Y		33	6 0	32 1		19
05	16573 X	16573	-0-	-0-	-0-	1 9	28 4	Y		64	1 8			83
06	13492 X	13492	-0-	-0-	-0-	14175 3	60 4	Y		63	71 1	1 8		74
07	13988 X	NO RPT	-0-	-13988	-0-	16475 3		Y		NO RPT				74
GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379														
02	24024 X	7823	-0-	-16201	-0-	70 9	106 9	N		96	16 0	178 1		73
03	27128 X	27128	-0-	-0-	-0-	77 9	263 9	N		239	1 8	178 1		127
04	27667 X	27667	-0-	-0-	-0-	327 3	333 9	N		303	6 0	178 1		172
05	26443 X	26204	-0-	-239	-0-	1 8	325 9	N		295	77 0	177 1		212
06	26250 X	22772	-0-	-3478	-0-	270 9	287 9	N		261	3 8	185 1		207
07	27550 X	NO RPT	-0-	-27550	-0-	22485 3		N		NO RPT	80 0			207
GENTRY WELL #: 4H RRCID -> 268355 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13220 PERF.13510 - 18138														
02	29131 X	29131	-0-	-0-	-0-	1 8	60 4	Y		112	36 0	1 8		118
03	28670 X	28670	-0-	-0-	-0-	123 9	124 4	Y		104	4 0	93 1		124
04	25217 X	25217	-0-	-0-	-0-	28432 3	120 4	Y		123	1 8	143 1		54
05	34575 X	34575	-0-	-0-	-0-	114 9	124 4	Y		90	48 0			123
06	30510 X	29746	-0-	-764	-0-	24962 3	120 4	Y		85	2 8	106 1		83
07	30447 X	NO RPT	-0-	-30447	-0-	135 9		Y		NO RPT	21 0			83
GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003														
02	14B2 EXT	98	-0-	98	127	28948 3	2 9	N		2				175
03	14B2 EXT	20988	-0-	20988	21115	123 9	2 9	N		2	2 0			175
04	14B2 EXT	28141	-0-	28141	49256	114 9	24 9	N		22	22 0			175
05	70916 X	21660	-0-	-49256	-0-	24962 3	13 9	N		12	12 0			175
06	20310 X	17403	-0-	-2907	-0-	135 9		N		-0-	39 0			136
07	29078 X	NO RPT	-0-	-29078	-0-	34352 3		N		NO RPT				136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
GENTRY														
WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4174	3	15	9	Y	14	3	0	20
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	3612	3	8	9	Y	7	4	0	2
02	2016 X	-0-	-0-	-2016	-0-					Y	-0-		21	1
03	4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4721	3	170	4	Y	1	2	1	1
						1	9							
04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	7147	3	300	4	Y	5	6	0	-0-
						6	9							
05	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7054	3	310	4	Y	-0-			-0-
06	7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	6719	3	300	4	Y	1			1
						1	9							
07	7688 X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT			1
KAREN WHEELER														
WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411														
02	6300 X	5365	-0-	-935	-0-	5361	3	4	9	N	4	1	0	144
03	6541 X	5742	-0-	-799	-0-	5742	3			N	-0-			144
04	6150 X	5441	-0-	-709	-0-	5435	3	6	9	N	5	2	0	147
05	6076 X	5987	-0-	-89	-0-	5986	3	1	9	N	1	1	0	147
06	5850 X	5449	-0-	-401	-0-	5439	3	10	9	N	9	1	0	155
07	5952 X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT			155
ZAVISCH NORTH														
WELL #: 1H RRCID -> 268437 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12428 PERF.13018 - 18969														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			243
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			243
STS														
WELL #: 7H RRCID -> 268485 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 10698 PERF.11018 - 15858														
02	4116 X	3898	-0-	-218	-0-	3214	3	159	4	N	477	3	0	300
						525	9							
03	4557 X	4164	-0-	-393	-0-	3441	3	172	4	N	501	374	1	427
						551	9							
04	4410 X	3778	-0-	-632	-0-	3169	3	161	4	N	407	4	0	307
						448	9							
05	4309 X	4015	-0-	-294	-0-	3408	3	148	4	N	417	3	0	351
						459	9							
06	4170 X	3835	-0-	-335	-0-	3283	3	131	4	N	383	3	0	379
						421	9							
07	4309 X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT			379
GENTRY														
WELL #: 8H RRCID -> 268684 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 13088 PERF.13176 - 18769														
02	28924 X	26382	-0-	-2542	-0-	26130	3	252	9	N	229	61	0	361
03	31248 X	27526	-0-	-3722	-0-	27348	3	178	9	N	162	7	0	326
												1	8	
04	30240 X	24688	-0-	-5552	-0-	24455	3	233	9	N	212	80	0	268
												1	8	
05	29357 X	25707	-0-	-3650	-0-	25523	3	184	9	N	167	44	0	215
06	28410 X	26479	-0-	-1931	-0-	26279	3	200	9	N	182	51	0	344
07	29202 X	NO RPT	-0-	-29202	-0-					N	NO RPT			344

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596												
CAROLINE PIELOP UNIT 9				WELL #:	1H	RRCID -> 268686		COMPL. DATE 11/09/2012		TOTAL	DEPTH	11303	PERF.11382 - 17933				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	19768 X	18350	-0-	-1418	-0-	18219	3	131	9	N	119	17	0	1	8	254	
03	21421 X	19728	-0-	-1693	-0-	18310	3	1284	4	N	122	2	0	178	1	194	
						134	9					2	8				
04	20580 X	20264	-0-	-316	-0-	19177	3	990	4	N	88	12	0			270	
						97	9										
05	21298 X	21298	-0-	-0-	-0-	20167	3	1023	4	N	98	2	0	175	1	191	
						108	9										
06	20340 X	20235	-0-	-105	-0-	19170	3	990	4	N	68					259	
						75	9										
07	20925 X	NO RPT	-0-	-20925	-0-					N	NO RPT					259	
GENTRY				WELL #:	27H	RRCID -> 268689		COMPL. DATE 10/29/2012		TOTAL	DEPTH	13070	PERF.13072 - 18905				
02	15372 X	8670	-0-	-6702	-0-	8556	3	7	4	N	97	6	0	3	8	264	
						107	9										
03	15283 X	11738	-0-	-3545	-0-	11621	3	4	4	N	103	1	0	189	1	177	
						113	9										
04	13800 X	11415	-0-	-2385	-0-	11299	3	4	4	N	102	10	0			269	
						112	9										
05	12803 X	12083	-0-	-720	-0-	11964	3	2	4	N	106	7	0	177	1	191	
						117	9										
06	12152 X	12152	-0-	-0-	-0-	12049	3	103	9	N	94	6	0	176	1	102	
												1	8				
07	11811 X	NO RPT	-0-	-11811	-0-					N	NO RPT					102	
GENTRY				WELL #:	7H	RRCID -> 268914		COMPL. DATE 10/31/2012		TOTAL	DEPTH	13313	PERF.13749 - 18095				
02	18648 X	11553	-0-	-7095	-0-	11542	3	11	9	N	10	7	0			233	
03	21773 X	21773	-0-	-0-	-0-	21771	3	2	9	N	2	1	0			234	
04	20910 X	19162	-0-	-1748	-0-	19147	3	15	9	N	14	15	0			233	
05	21607 X	13446	-0-	-8161	-0-	13437	3	9	9	N	8	7	0			234	
06	21060 X	12097	-0-	-8963	-0-	12089	3	8	9	N	7	7	0	1	8	233	
07	21096 X	NO RPT	-0-	-21096	-0-					N	NO RPT					233	
STS B				WELL #:	5H	RRCID -> 268926		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL	DEPTH	10782	PERF.11342 - 16781				
02	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	3748	3	56	4	N	670	5	0	717	1	237	
						737	9										
03	3999 X	3648	-0-	-351	-0-	3143	3	23	4	N	438	356	1			319	
						482	9										
04	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2297	3	798	9	N	725	10	0	891	1	143	
05	5022 X	3789	-0-	-1233	-0-	3307	3	33	4	N	408	6	0	352	1	193	
						449	9										
06	4860 X	4319	-0-	-541	-0-	496	1	3261	3	N	511	2	0	350	1	352	
						562	9										
07	5022 X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					352	
WHEELER UNIT 8				WELL #:	1H	RRCID -> 269137		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL	DEPTH	13204	PERF.13579 - 18712				
02	7700 X	6616	-0-	-1084	-0-	6603	3	13	9	N	12	1	0			203	
03	8525 X	8394	-0-	-131	-0-	8386	3	8	9	N	7					210	
04	8430 X	6383	-0-	-2047	-0-	6382	3	1	9	N	1	1	0			210	
05	8711 X	6975	-0-	-1736	-0-	6974	3	1	9	N	1	1	0			210	
06	8430 X	7201	-0-	-1229	-0-	7201	3			N	-0-					210	
07	7615 X	NO RPT	-0-	-7615	-0-					N	NO RPT					210	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//		068596														
GENTRY				WELL #:		12H		RRCID -> 269138		COMPL. DATE 11/09/2012				TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13832	X	12774	-0-		-1058		-0-		12771	3	3	9	N	3	1	8			148
03	15159	X	14886	-0-		-273		-0-		14885	3	1	9	N	1	1	8			148
04	14640	X	13007	-0-		-1633		-0-		13006	3	1	9	N	1	1	8			148
*05	14601	X	10687	-0-		-3914		-0-		10687	3			N	-0-					148
06	14400	X	11811	-0-		-2589		-0-		11808	3	3	9	N	3	1	8			148
07	14643	X	NO RPT	-0-		-14643		-0-						N	NO RPT					148
WK BROWN DYKE GU 2						WELL #:	1H	RRCID -> 269211	COMPL. DATE 11/13/2012				TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654							
02	16240	X	12817	-0-		-3423		-0-		12026	3	791	9	N	719	9	0	710	1	305
03	14415	X	13589	-0-		-826		-0-		12482	3	1107	9	N	1006	1	0	897	1	413
04	13950	X	13033	-0-		-917		-0-		12056	3	977	9	N	888	10	0	713	1	578
05	14415	X	13851	-0-		-564		-0-		12852	3	999	9	N	908	6	0	1060	1	420
06	13740	X	13271	-0-		-469		-0-		12272	3	41	4	N	871	5	0	886	1	400
										958	9									
07	8195	X	NO RPT	-0-		-8195		-0-						N	NO RPT					400
WILLIE RANCH						WELL #:	4H	RRCID -> 269222	COMPL. DATE 02/25/2013				TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567							
02	18172	X	12216	-0-		-5956		-0-		12216	3			N	-0-					-0-
03	13888	X	12502	-0-		-1386		-0-		12502	3			N	-0-					-0-
04	12690	X	11693	-0-		-997		-0-		11693	3			N	-0-					-0-
05	13516	X	12360	-0-		-1156		-0-		12360	3			N	-0-					-0-
06	13080	X	12087	-0-		-993		-0-		12087	3			N	-0-					-0-
07	13516	X	NO RPT	-0-		-13516		-0-						N	NO RPT					-0-
ROBERT GUTIERREZ						WELL #:	3H	RRCID -> 269223	COMPL. DATE 01/06/2013				TOTAL DEPTH 10907 PERF.10949 - 16786							
02	21273	X	21273	-0-		-0-		-0-		21273	3			N	-0-					-0-
03	24335	X	23233	-0-		-1102		-0-		23233	3			N	-0-					-0-
04	23550	X	21166	-0-		-2384		-0-		21166	3			N	-0-					-0-
05	24335	X	22346	-0-		-1989		-0-		22346	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21390	-0-		-2160		-0-		21390	3			N	-0-					-0-
07	23560	X	NO RPT	-0-		-23560		-0-						N	NO RPT					-0-
ZAVISCH SOUTH UNIT						WELL #:	1H	RRCID -> 269930	COMPL. DATE 01/03/2013				TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847							
02	7857	X	7857	-0-		-0-		-0-		7857	3			N	-0-					-0-
03	8122	X	8049	-0-		-73		-0-		8049	3			N	-0-					-0-
04	8370	X	7376	-0-		-994		-0-		7376	3			N	-0-					-0-
05	8711	X	7136	-0-		-1575		-0-		7136	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	7135	-0-		-1295		-0-		7135	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	NO RPT	-0-		-8711		-0-						N	NO RPT					-0-
STS C						WELL #:	11H	RRCID -> 269932	COMPL. DATE 02/17/2013				TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054							
02	1876	X	-0-	-0-		-1876		-0-						Y	500	621	1			355
03	2077	X	-0-	-0-		-2077		-0-						Y	557	374	1			538
04	2010	X	-0-	-0-		-2010		-0-						Y	487	651	1			374
05	1457	X	-0-	-0-		-1457		-0-						Y	464	386	1			452
06	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	400	369	1			483
07	0	X	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					483

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596													
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	20328 X	17548	-0-	-2780	-0-	17548 3				N	-0-		-0-
03	20243 X	19282	-0-	-961	-0-	19282 3				N	-0-		-0-
04	19590 X	17979	-0-	-1611	-0-	17979 3				N	-0-		-0-
05	20243 X	9466	-0-	-10777	-0-	9466 3				N	-0-		-0-
06	19020 X	3188	-0-	-15832	-0-	3188 3				N	-0-		-0-
07	18981 X	NO RPT	-0-	-18981	-0-					N	NO RPT		-0-
SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666													
02	19684 X	18916	-0-	-768	-0-	18916 3				N	-0-		-0-
03	21359 X	20540	-0-	-819	-0-	20540 3				N	-0-		-0-
04	20670 X	19123	-0-	-1547	-0-	19123 3				N	-0-		-0-
05	21049 X	19887	-0-	-1162	-0-	19887 3				N	-0-		-0-
06	20370 X	19043	-0-	-1327	-0-	19043 3				N	-0-		-0-
07	20956 X	NO RPT	-0-	-20956	-0-					N	NO RPT		-0-
CAROLINE PIELOP UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 270059 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11536 - 17546													
02	21700 X	19645	-0-	-2055	-0-	19632 3	13 9			N	12	7 0	1 8 75
03	23064 X	21193	-0-	-1871	-0-	21190 3	3 9			N	3	1 0	2 8 75
04	22170 X	20514	-0-	-1656	-0-	20502 3	12 9			N	11	4 0	3 8 79
05	22630 X	21822	-0-	-808	-0-	21822 3				N	-0-	1 0	3 8 78
06	21900 X	19998	-0-	-1902	-0-	19998 3				N	-0-		78
07	20553 X	NO RPT	-0-	-20553	-0-					N	NO RPT		78
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176													
02	4947 X	4947	-0-	-0-	-0-	3807 3	1140 9			N	1036	4 0	386 1 977
03	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4139 3	831 9			N	755	1 0	1113 1 615
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3045 3	433 9			N	394	3 0	328 1 677
05	5487 X	2761	-0-	-2726	-0-	2317 3	444 9			N	404	1 8	538 1 542
06	5310 X	1751	-0-	-3559	-0-	1376 3	375 9			N	341	1 0	1 8 524
07	5487 X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT		524
STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858													
02	2128 X	1171	-0-	-957	-5047	676 3	495 9			Y	450	607 1	319
03	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	3702 3	562 9			Y	511	337 1	493
04	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	5050 3	428 9			Y	389	583 1	299
05	3782 X	2784	-0-	-998	-0-	2071 3	713 9			Y	648	315 1	632
06	3720 X	3008	-0-	-712	-0-	2567 3	441 9			Y	401	517 1	516
07	3844 X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT		516
WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248													
02	2688 X	2394	-0-	-294	-0-	2253 3	141 9			N	128	10 0	1 8 267
03	2976 X	2607	-0-	-369	-0-	2451 3	156 9			N	142	1 0	178 1 230
04	2880 X	2436	-0-	-444	-0-	2300 3	136 9			N	124	14 0	180 1 160
05	2821 X	2511	-0-	-310	-0-	2372 3	139 9			N	126	10 0	276
06	2730 X	2261	-0-	-469	-0-	2120 3	141 9			N	128	11 0	178 1 215
07	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO															//CONT.// 39744 500 068596															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																													
JC MARTIN															WELL #:															9H															RRCID -> 270520															COMPL. DATE 03/21/2013															TOTAL DEPTH 10850															PERF.11215 - 16171														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I) GAS	LIFT	(L)	MONTHLY	STATUS	(CODE)	CUMU	STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE																																																																						
02		13832	X		12511	-0-		-0-		-1321				-0-				12434	3	77	9	Y			70		9	0	49	1			55																																																																							
03		15004	X		13550	-0-		-0-		-1454				-0-				13488	3	62	9	Y			56		1	0	59	1			50																																																																							
04		14520	X		13706	-0-		-0-		-814				-0-				13634	3	72	9	Y			65		1	0	59	1			49																																																																							
05		14570	X		13773	-0-		-0-		-797				-0-				13739	3	34	9	Y			31		1	0	30	1			48																																																																							
06		14100	X		13279	-0-		-0-		-821				-0-				13217	3	62	9	Y			56		1	0					74																																																																							
07		14167	X	NO RPT		-0-		-0-		-14167				-0-									Y		NO RPT		30	1					74																																																																							
JC MARTIN															WELL #:															26H															RRCID -> 270521															COMPL. DATE 03/12/2013															TOTAL DEPTH 11113															PERF.11145 - 16114														
02		11228	X		10299	-0-		-0-		-929				-0-				10226	3	73	9	Y			66		5	0	49	1			55																																																																							
03		12214	X		11052	-0-		-0-		-1162				-0-				10990	3	62	9	Y			56		1	0	59	1			50																																																																							
04		11820	X		10897	-0-		-0-		-923				-0-				10827	3	70	9	Y			64		1	0	59	1			50																																																																							
05		11749	X		10789	-0-		-0-		-960				-0-				10756	3	33	9	Y			30		1	0	30	1			49																																																																							
06		11370	X		10315	-0-		-0-		-1055				-0-				10254	3	61	9	Y			55		30	1					74																																																																							
07		11408	X	NO RPT		-0-		-0-		-11408				-0-									Y		NO RPT								74																																																																							
JC MARTIN															WELL #:															5H															RRCID -> 270522															COMPL. DATE 03/21/2013															TOTAL DEPTH 10818															PERF.11260 - 16135														
02		13692	X		12293	-0-		-0-		-1399				-0-				12217	3	76	9	Y			69		7	0	92	1			55																																																																							
03		14818	X		12806	-0-		-0-		-2012				-0-				12744	3	62	9	Y			56		1	0	59	1			50																																																																							
04		14340	X		13441	-0-		-0-		-899				-0-				13372	3	69	9	Y			63		1	0	59	1			48																																																																							
05		13919	X		13465	-0-		-0-		-454				-0-				13432	3	33	9	Y			30		1	0	29	1			48																																																																							
06		13470	X		12953	-0-		-0-		-517				-0-				12892	3	61	9	Y			55		29	1					74																																																																							
07		13888	X	NO RPT		-0-		-0-		-13888				-0-									Y		NO RPT								74																																																																							
SCHUBERT															WELL #:															1H															RRCID -> 270535															COMPL. DATE 11/22/2012															TOTAL DEPTH 11029															PERF.11025 - 15356														
02		9605	X		9605	-0-		-0-		-0-				-0-				9605	3				N		-0-								-0-																																																																							
03		10240	X		10240	-0-		-0-		-0-				-0-				10240	3				N		-0-								-0-																																																																							
04		10500	X		9719	-0-		-0-		-781				-0-				9719	3				N		-0-								-0-																																																																							
05		10850	X		10150	-0-		-0-		-700				-0-				10150	3				N		-0-								-0-																																																																							
06		10500	X		9739	-0-		-0-		-761				-0-				9739	3				N		-0-								-0-																																																																							
07		10633	X	NO RPT		-0-		-0-		-10633				-0-									N		NO RPT									-0-																																																																						
RYAN															WELL #:															4H															RRCID -> 270641															COMPL. DATE 03/04/2013															TOTAL DEPTH 13631															PERF.13941 - 18940														
02		12348	X		11046	-0-		-0-		-1302				-0-				11046	3				N		-0-								-0-																																																																							
03		13671	X		12487	-0-		-0-		-1184				-0-				12487	3				N		-0-								-0-																																																																							
04		13230	X		11998	-0-		-0-		-1232				-0-				11998	3				N		-0-								-0-																																																																							
05		12555	X		11828	-0-		-0-		-727				-0-				11828	3				N		-0-								-0-																																																																							
06		12090	X		9627	-0-		-0-		-2463				-0-				9627	3				N		-0-								-0-																																																																							
07		12493	X	NO RPT		-0-		-0-		-12493				-0-									N		NO RPT									-0-																																																																						
RANCHO LAGO VISTA															WELL #:															4H															RRCID -> 270644															COMPL. DATE 12/09/2012															TOTAL DEPTH 12942															PERF.13019 - 17985														
02		2352	X		2005	-0-		-0-		-347				-0-				2005	3				N		-0-								-0-																																																																							
03		2418	X		2250	-0-		-0-		-168				-0-				2250	3				N		-0-								-0-																																																																							
04		2250	X		2188	-0-		-0-		-62				-0-				2188	3				N		-0-								-0-																																																																							
05		2232	N		2053	-0-		-0-		-179				-0-				2053	3				N		-0-								-0-																																																																							
06		2190	N		1986	-0-		-0-		-204				-0-				1986	3				N		-0-								-0-																																																																							
07		2263	N	NO RPT		-0-		-0-		-2263				-0-									N		NO RPT									-0-																																																																						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
KAREN WHEELER UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270652 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 12118 PERF.12399 - 18819														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	5125	3	210	4	N	899	3	0	761
03	7409 X	6252	-0-	-1157	-0-	989	9					2	8	
04	7170 X	5822	-0-	-1348	-0-	5484	3	226	4	N	493	903	1	349
05	7409 X	6268	-0-	-1141	-0-	542	9							
06	6780 X	5940	-0-	-840	-0-	4989	3	226	4	N	552	3	0	340
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-	607	9					1	8	280
						5301	3	231	4	N	669	729	1	
						736	9							
						5057	3	230	4	N	594	191	1	682
						653	9						8	
										N	NO RPT			682
GLADYS WHEELER UNIT 5														
WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12580 - 17307														
02	4396 X	4388	-0-	-8	-0-	3529	3	859	9	N	781	1	0	350
03	4867 X	4227	-0-	-640	-0-	3819	3	408	9	N	371	553	1	168
04	4170 X	4080	-0-	-90	-0-	3670	3	410	9	N	373	347	1	194
05	4867 X	4184	-0-	-683	-0-	3705	3	479	9	N	435	369	1	260
06	4710 X	4066	-0-	-644	-0-	3521	3	545	9	N	495	530	1	225
07	4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT			225
JC MARTIN														
WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073														
02	13356 X	12331	-0-	-1025	-0-	12257	3	74	9	Y	67	6	0	55
03	14694 X	12409	-0-	-2285	-0-	12347	3	62	9	Y	56	1	8	
04	14220 X	11052	-0-	-3168	-0-	10994	3	58	9	Y	53	1	0	50
05	13733 X	12864	-0-	-869	-0-	12830	3	34	9	Y	31	1	8	
06	13200 X	11313	-0-	-1887	-0-	11252	3	61	9	Y	55	28	1	46
07	9335 X	NO RPT	-0-	-9335	-0-					Y	NO RPT			73
STS														
WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812														
02	11060 X	10183	-0-	-877	-139225	9255	3	158	4	Y	700	15	0	198
03	12152 X	10933	-0-	-1219	-0-	770	9							
04	11520 X	10359	-0-	-1161	-0-	10051	3	93	4	Y	717	2	0	157
05	11346 X	10871	-0-	-475	-0-	789	9							
06	10980 X	10348	-0-	-632	-0-	9526	3	90	4	Y	675	22	0	243
07	11098 X	NO RPT	-0-	-11098	-0-	743	9							
						9939	3	137	4	Y	723	17	0	190
						795	9							
						9464	3	129	4	Y	686	19	0	175
						755	9			Y	NO RPT			175
JC MARTIN														
WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095														
02	16380 X	15600	-0-	-780	-0-	15459	3	141	9	Y	128	10	0	84
03	18135 X	16596	-0-	-1539	-0-	16453	3	143	9	Y	130	1	8	
04	17310 X	16412	-0-	-898	-0-	16284	3	21	4	Y	97	2	0	121
05	17825 X	17289	-0-	-536	-0-	107	9					9	0	74
06	17250 X	16650	-0-	-600	-0-	17204	3	23	4	Y	56	1	8	
07	17267 X	NO RPT	-0-	-17267	-0-	62	9					1	0	81
						16608	3	42	9	Y	38			119
										Y	NO RPT			119

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																								
JC MARTIN																								
WELL #: 7H															RRCID -> 270784									
COMPL. DATE 06/02/2013															TOTAL DEPTH 10815									
PERF.11120															- 16115									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
02	17444 X	16440	-0-		-1004		-0-	16300	3	140	9	Y		127		9 0	131	1	84					
03	18786 X	18068	-0-		-718		-0-	17926	3	142	9	Y		129		2 0	89	1	120					
04	18180 X	16896	-0-		-1284		-0-	16794	3	102	9	Y		93		7 0	133	1	72					
05	18476 X	16896	-0-		-1580		-0-	16832	3		2 4	Y		56		1 8	46	1	80					
06	17610 X	15747	-0-		-1863		-0-	15707	3		40 9	Y		36		2 0			116					
07	15082 X	NO RPT	-0-		-15082		-0-					Y		NO RPT					116					
JC MARTIN															WELL #: 4H					RRCID -> 270871				
COMPL. DATE 03/13/2013															TOTAL DEPTH 10798					PERF.11155 - 16125				
02	14504 X	13255	-0-		-1249		-7902	13177	3	78	9	Y		71		10 0	56	1	55					
03	15469 X	14141	-0-		-1328		-0-	14079	3	62	9	Y		56		1 0	59	1	50					
04	14970 X	14040	-0-		-930		-0-	13956	3	10	4	Y		67		1 8	59	1	50					
05	15066 X	14575	-0-		-491		-0-	14477	3	63	4	Y		32		1 0	30	1	50					
06	14580 X	13836	-0-		-744		-0-	13774	3	62	9	Y		56		31 1			75					
07	14663 X	NO RPT	-0-		-14663		-0-					Y		NO RPT					75					
JC MARTIN															WELL #: 29H					RRCID -> 270880				
COMPL. DATE 06/02/2013															TOTAL DEPTH 10781					PERF.11120 - 17332				
02	11034 X	11034	-0-		-0-		-0-	10892	3	142	9	Y		129		13 0	131	1	83					
03	11776 X	11776	-0-		-0-		-0-	11633	3	143	9	Y		130		2 0	88	1	121					
04	11379 X	11379	-0-		-0-		-0-	11276	3	103	9	Y		94		2 8	133	1	71					
05	11978 X	11978	-0-		-0-		-0-	11916	3	62	9	Y		56		1 8	46	1	80					
06	11329 X	11329	-0-		-0-		-0-	11289	3	40	9	Y		36		1 0			116					
07	5053 X	NO RPT	-0-		-5053		-0-					Y		NO RPT					116					
DORA MARTIN A															WELL #: 8H					RRCID -> 270926				
COMPL. DATE 04/19/2013															TOTAL DEPTH 11052					PERF.10976 - 17041				
02	13156 X	13156	-0-		-0-		-0-	13144	3	12	9	Y		11		3 0			77					
03	13801 X	13801	-0-		-0-		-0-	13791	3	10	9	Y		9		58 1			26					
04	14637 X	14637	-0-		-0-		-0-	14627	3	10	9	Y		9		2 0	2	8	31					
05	15093 X	15093	-0-		-0-		-0-	15092	3	1	9	Y		1					32					
06	14699 X	14699	-0-		-0-		-0-	14699	3			Y		-0-					32					
07	5053 X	NO RPT	-0-		-5053		-0-					Y		NO RPT					32					
DORA MARTIN A															WELL #: 9H					RRCID -> 270928				
COMPL. DATE 04/09/2013															TOTAL DEPTH 11113					PERF.11047 - 17238				
02	13804 X	12372	-0-		-1432		-7312	12360	3	12	9	Y		11		3 0			83					
03	14787 X	12548	-0-		-2239		-0-	12542	3	6	9	Y		5		62 1			24					
04	14460 X	10902	-0-		-3558		-0-	10894	3	8	9	Y		7		2 0	1	8	28					
05	15013 X	15013	-0-		-0-		-0-	15013	3			Y		-0-					28					
06	14460 X	13883	-0-		-577		-0-	13883	3			Y		-0-					28					
07	13702 X	NO RPT	-0-		-13702		-0-					Y		NO RPT					28					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WHEELER 5														
WELL #: 3H RRCID -> 270938 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.13197 - 17737														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	8876 X	7770	-0-	-1106	-9512	7578 3	190 9	2 4	Y	173	13 0	74 1	349	
03	9827 X	8604	-0-	-1223	-0-	8277 3	318 9	9 4	Y	289	2 0	174 1	462	
04	9210 X	7627	-0-	-1583	-0-	7316 3	305 9	6 4	Y	277	17 0	298 1	423	
05	9176 X	8649	-0-	-527	-0-	8399 3	241 9	9 4	Y	219	14 0	371 1	257	
06	8460 X	7176	-0-	-1284	-0-	6865 3		311 9	Y	283	14 0	136 1	388	
07	8618 X	NO RPT	-0-	-8618	-0-				Y	NO RPT	2 8		388	
JC MARTIN														
WELL #: 28H RRCID -> 270939 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 11193 PERF.11153 - 16826														
02	18060 X	16595	-0-	-1465	-0-	16456 3	139 9	Y	126	9 0	131 1	83		
03	19995 X	17612	-0-	-2383	-0-	17470 3	142 9	Y	129	1 0	88 1	121		
04	18600 X	17043	-0-	-1557	-0-	16942 3	101 9	Y	92	2 8	133 1	72		
05	18910 X	17273	-0-	-1637	-0-	17209 3	64 9	Y	58	7 0	47 1	81		
06	18300 X	16776	-0-	-1524	-0-	16735 3	41 9	Y	37	1 8		118		
07	18383 X	NO RPT	-0-	-18383	-0-			Y	NO RPT			118		
WILLIE RANCH														
WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405														
02	16884 X	15429	-0-	-1455	-0-	15429 3		N	-0-			-0-		
03	18042 X	17465	-0-	-577	-0-	17465 3		N	-0-			-0-		
04	17460 X	15974	-0-	-1486	-0-	15974 3		N	-0-			-0-		
05	18042 X	6714	-0-	-11328	-0-	6714 3		N	-0-			-0-		
06	17190 X	-0-	-0-	-17190	-0-			N	-0-			-0-		
07	17453 X	NO RPT	-0-	-17453	-0-			N	NO RPT			-0-		
LOWRY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304														
02	9417 X	9417	-0-	-0-	-0-	9417 3		N	-0-			-0-		
03	10468 X	10468	-0-	-0-	-0-	10468 3		N	-0-			-0-		
04	10020 X	10020	-0-	-0-	-0-	10020 3		N	-0-			-0-		
05	10203 X	10203	-0-	-0-	-0-	10203 3		N	-0-			-0-		
06	9600 X	9600	-0-	-0-	-0-	9600 3		N	-0-			-0-		
07	7254 X	NO RPT	-0-	-7254	-0-			N	NO RPT			-0-		
HENDERSON-CENIZO UNIT 8														
WELL #: 1H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494														
02	14084 X	13113	-0-	-971	-0-	13113 3		N	-0-			-0-		
03	14880 X	14307	-0-	-573	-0-	14307 3		N	-0-			-0-		
04	14400 X	13452	-0-	-948	-0-	13452 3		N	-0-			-0-		
05	14756 X	14039	-0-	-717	-0-	14039 3		N	-0-			-0-		
06	14280 X	13360	-0-	-920	-0-	13360 3		N	-0-			-0-		
07	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-			N	NO RPT			-0-		
DORA MARTIN A														
WELL #: 17H RRCID -> 270979 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10960 - 17031														
02	9548 X	8762	-0-	-786	-0-	8749 3	13 9	Y	12	4 0		77		
03	10571 X	9396	-0-	-1175	-0-	9390 3	6 9	Y	5	58 1	2 8	22		
04	9960 X	9154	-0-	-806	-0-	9143 3	11 9	Y	10	3 0	1 8	28		
05	10168 X	8231	-0-	-1937	-0-	8231 3		Y	-0-			28		
06	9540 X	6855	-0-	-2685	-0-	6855 3		Y	-0-			28		
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-			Y	NO RPT			28		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
DORA MARTIN A WELL #: 18H RRCID -> 270983 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11228 - 16550														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	9884 X	8651	-0-	-1233	-0-	8650 3	1 9	N	1	1 0				-0-
03	10943 X	9577	-0-	-1366	-0-	9577 3		N	-0-					-0-
04	9660 X	9286	-0-	-374	-0-	9285 3	1 9	N	1	1 0				-0-
05	9889 X	9429	-0-	-460	-0-	9429 3		N	-0-					-0-
06	9570 X	9034	-0-	-536	-0-	9034 3		N	-0-					-0-
07	9610 X	NO RPT	-0-	-9610	-0-			N	NO RPT					-0-
DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522														
02	1988 X	747	-0-	-1241	-0-	663 3	84 9	N	76	1 0	2 8			318
03	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-	1073 3	492 9	N	447	3 8				762
04	1320 X	1303	-0-	-17	-0-	1024 3	279 9	N	254	3 0	361 1			652
05	1467 X	1467	-0-	-0-	-0-	1260 3	207 9	N	188	3 0	695 1			142
06	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	1925 3	239 9	N	217	19 0	184 1			156
07	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-			N	NO RPT					156
DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					12
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					12
DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356														
02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	649 4	2 9	N	2					101
03	729 X	729	-0-	-0-	-0-	729 4		N	-0-					101
04	720 X	720	-0-	-0-	-0-	719 4	1 9	N	1					102
05	758 X	758	-0-	-0-	-0-	758 4		N	-0-					102
06	753 X	753	-0-	-0-	-0-	750 4	3 9	N	3					105
07	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT					105
BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064														
02	12740 X	11212	-0-	-1528	-0-	10226 3	260 4	N	660	12 0	529 1			331
03	12927 X	11859	-0-	-1068	-0-	726 9								
						10966 3	240 4	N	594	2 0	709 1			214
04	12510 X	10768	-0-	-1742	-0-	653 9								
						9906 3	180 4	N	620	14 0	341 1			479
05	12927 X	10462	-0-	-2465	-0-	682 9								
						9601 3	186 4	N	614	12 0	872 1			209
06	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	675 9								
						11534 3	180 4	N	586	16 0	513 1			264
07	12400 X	NO RPT	-0-	-12400	-0-	645 9				2 8				264
								N	NO RPT					

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1094

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN-TRUSTS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 9H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: LA SALLE					
						RRCID ->	271183	COMPL.	DATE	08/03/2013	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	11220	-	17290		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13804	X	9902	-0-	-3902			-0-	8984 658 9	3	260	4	N	598	18 0	893	1		189
03	15283	X	10651	-0-	-4632			-0-	9695 702 9	3	254	4	N	638	2 0	719	1		106
04	14190	X	10228	-0-	-3962			-0-	9332 656 9	3	240	4	N	596	24 0	533	1		145
05	13764	X	12316	-0-	-1448			-0-	11438 630 9	3	248	4	N	573	17 0	526	1		175
06	12000	X	9444	-0-	-2556			-0-	8574 630 9	3	240	4	N	573	14 0 4 8	352	1		378
07	10974	X	NO RPT	-0-	-10974			-0-					N	NO RPT					378
EDWARDS B					WELL #:	1H	RRCID ->	271186	COMPL.	DATE	08/23/2013	TOTAL	DEPTH	11988	PERF.	12356	-	18163	
02	7084	X	5326	-0-	-1758			-0-	4759	3	567	9	N	515	529 1				290
03	7843	X	5782	-0-	-2061			-0-	5451	3	331	9	N	301	179 1				412
04	7590	X	6756	-0-	-834			-0-	5940	3	816	9	N	742	709 1				445
05	6939	X	6939	-0-	-0-			-0-	6016	3	923	9	N	839	894 1				390
06	6171	X	6171	-0-	-0-			-0-	5508	3	663	9	N	603	710 1				283
07	6975	X	NO RPT	-0-	-6975			-0-					N	NO RPT					283
WK UNIT 14					WELL #:	1H	RRCID ->	271202	COMPL.	DATE	06/30/2013	TOTAL	DEPTH	10083	PERF.	10405	-	15007	
02	2352	X	-0-	-0-	-2352			-0-					N	346	352 1				475
03	1643	X	1091	-0-	-552			-0-	372	3	719	9	N	654	886 1				243
04	1110	X	851	-0-	-259			-0-	514	3	337	9	N	306	27 0				522
05	1147	X	730	-0-	-417			-0-	402	3	328	9	N	298	530 1				290
06	1050	X	897	-0-	-153			-0-	300	1	256	3	N	310					600
07	1085	X	NO RPT	-0-	-1085			-0-	341	9			N	NO RPT					600
WHEELER 5					WELL #:	2H	RRCID ->	271206	COMPL.	DATE	06/04/2013	TOTAL	DEPTH	12762	PERF.	13189	-	17679	
02	9324	X	7964	-0-	-1360			-6376	7833	3	131	9	Y	119	8 0 1 8	62	1		270
03	9920	X	8395	-0-	-1525			-0-	8296	3	99	9	Y	90	1 0	134	1		225
04	9210	X	8037	-0-	-1173			-0-	8000	3	37	9	Y	34	11 0 1 8	145	1		102
05	9517	X	8286	-0-	-1231			-0-	8239	3	47	9	Y	43	8 0	88	1		49
06	8910	X	7581	-0-	-1329			-0-	7530	3	51	9	Y	46	7 0	26	1		62
07	8096	X	NO RPT	-0-	-8096			-0-					Y	NO RPT					62
STS B					WELL #:	4H	RRCID ->	271208	COMPL.	DATE	08/07/2013	TOTAL	DEPTH	11127	PERF.	11084	-	15758	
02	3136	X	2471	-0-	-665			-0-	1967 367 9	3	137	4	Y	334	62 1				835
03	3472	X	2950	-0-	-522			-0-	2467 363 9	3	120	4	Y	330	607 1				558
04	3360	X	2494	-0-	-866			-0-	1914 407 9	3	173	4	Y	370	485 1				443
05	2790	X	2747	-0-	-43			-0-	2227 457 9	3	63	4	Y	415	355 1				503
06	2850	X	2494	-0-	-356			-0-	2166 316 9	3	12	4	Y	287	9 0	412	1		369
07	2945	X	NO RPT	-0-	-2945			-0-					Y	NO RPT					369

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																	
WHEELER 5 WELL #: 6H RRCID -> 271232 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13133 - 17884																	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
02	11060 X	8491	-0-	-2569	-0-	8386	3	28	4	Y	70	13	0	42	1	166	
03	11904 X	11451	-0-	-453	-0-	11377	3	45	4	Y	26	2	0	83	1	107	
04	11280 X	8111	-0-	-3169	-0-	8047	3	21	4	Y	39	17	0	69	1	60	
05	11594 X	10150	-0-	-1444	-0-	10047	3	48	4	Y	50	14	0	54	1	42	
06	11220 X	8760	-0-	-2460	-0-	8683	3	27	4	Y	45	13	0	22	1	52	
07	11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-	50	9			Y	NO RPT					52	
GLADYS WHEELER WELL #: 12H RRCID -> 271234 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 12208 PERF.12110 - 18150																	
02	4956 X	3805	-0-	-1151	-211658	3205	3	600	9	Y	545	15	0	357	1	317	
03	5487 X	4231	-0-	-1256	-0-	2965	3	1266	9	Y	1151	1	0	899	1	567	
04	5160 X	4153	-0-	-1007	-0-	3289	3	864	9	Y	785	16	0	1061	1	275	
05	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	3748	3	914	9	Y	831	10	0	745	1	351	
06	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	3394	3	1012	9	Y	920	12	0	1029	1	230	
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					230	
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663																	
02	18722 X	18722	-0-	-0-	-0-	17032	3	566	4	N	1022	35	0	894	1	472	
03	20181 X	17939	-0-	-2242	-0-	1124	9	499	4	N	1013	4	0	1071	1	410	
04	19530 X	17357	-0-	-2173	-0-	16326	3	562	4	N	1009	41	0	533	1	845	
05	20739 X	18689	-0-	-2050	-0-	1114	9	566	4	N	1075	29	0	1419	1	472	
06	20070 X	17965	-0-	-2105	-0-	15685	3	519	4	N	1081	28	0	890	1	635	
07	20554 X	NO RPT	-0-	-20554	-0-	1110	9			N	NO RPT					635	
STS B WELL #: 3H RRCID -> 271374 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11450 - 15916																	
02	2268 X	2160	-0-	-108	-0-	1045	3	746	4	Y	335	1	0	57	1	790	
03	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	369	9	832	4	Y	331	575	1			546	
04	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1646	3	824	4	Y	371	1	0	474	1	442	
05	2387 X	791	-0-	-1596	-0-	364	9	268	4	Y	345	353	1			434	
06	2760 X	361	-0-	-2399	-0-	1214	3	337	9	Y	306	356	1			384	
07	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-	408	9			Y	NO RPT					384	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)																				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																				
BROWN-TRUSTS																				
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																				
//CONT.// 068596																				
WELL #: 5H RRCID -> 271387 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11147 PERF.11407 - 16619																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	20776 X	15994	-0-	-4782	-0-	15352	3	527	9	115	4	N		479	11	0	178	1	468	
03	22103 X	19643	-0-	-2460	-0-	18928	3	571	9	144	4	N		519	2	0	885	1	100	
04	20340 X	18279	-0-	-2061	-0-	17605	3	554	9	120	4	N		504	16	0	179	1	409	
05	19685 X	19251	-0-	-434	-0-	18579	3	548	9	124	4	N		498	18	0	528	1	360	
06	19020 X	18019	-0-	-1001	-0-	17411	3	488	9	120	4	N		444	18	0	521	1	265	
07	19654 X	NO RPT	-0-	-19654	-0-							N		NO RPT					265	

STS B					WELL #:	2H	RRCID -> 271388	COMPL.	DATE 07/25/2013	TOTAL	DEPTH 11002	PERF.11015	- 15765							
02	2632 X	1899	-0-	-733	-164518	1501	3	367	9	31	4	Y		334	1	0	62	1	834	
03	2914 X	2162	-0-	-752	-0-	1779	3	364	9	19	4	Y		331	607	1			558	
04	2130 N	2049	-0-	-81	-0-	1477	3	407	9	165	4	Y		370	1	0	484	1	443	
05	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	1875	3	532	9	141	4	Y		484	355	1			572	
06	2100 N	2099	-0-	-1	-0-	1726	3	369	9	4	4	Y		335	1	0	469	1	437	
07	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-							Y		NO RPT					437	

BROWN DISTRIBUTING A					WELL #:	3H	RRCID -> 271389	COMPL.	DATE 09/05/2013	TOTAL	DEPTH 11613	PERF.11550	- 16001							
02	10696 X	10142	-0-	-554	-0-	10083	3	61	9	N			54	11	0				142	
03	11811 X	10744	-0-	-1067	-0-	10683	3	61	9	N			55	2	0				195	
04	11430 X	10281	-0-	-1149	-0-	10222	3	59	9	N			54	15	0				234	
05	11811 X	10779	-0-	-1032	-0-	10720	3	59	9	N			54	11	0	177	1		100	
06	10950 X	9583	-0-	-1367	-0-	9543	3	40	9	N			36	11	0				125	
07	11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N			NO RPT						125	

CAROLINE PIELOP UNIT 10					WELL #:	10H	RRCID -> 271390	COMPL.	DATE 05/01/2014	TOTAL	DEPTH 11274	PERF.11325	- 17208							
02	20412 X	19627	-0-	-785	-0-	19607	3	20	9	N			18	3	0	2	8		205	
03	21948 X	21398	-0-	-550	-0-	21389	3	9	9	N			8	1	0	2	8		210	
04	21660 X	20445	-0-	-1215	-0-	20443	3	2	9	N			2	2	0				210	
05	22382 X	21251	-0-	-1131	-0-	21251	3			N			-0-						210	
06	21660 X	19257	-0-	-2403	-0-	19249	3	8	9	N			7						217	
07	21731 X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N			NO RPT						217	

GLADYS WHEELER					WELL #:	10H	RRCID -> 271392	COMPL.	DATE 07/11/2013	TOTAL	DEPTH 12181	PERF.12085	- 18107							
02	5124 X	4465	-0-	-659	-0-	3575	3	890	9	Y			809	2	0	458	1		854	
03	5673 X	4182	-0-	-1491	-0-	3394	3	788	9	Y			716	1264	1				306	
04	5490 X	4555	-0-	-935	-0-	3798	3	757	9	Y			688	3	0	718	1		273	
05	4929 X	4342	-0-	-587	-0-	3494	3	848	9	Y			771	1	0	972	1		71	
06	4770 X	4100	-0-	-670	-0-	3433	3	667	9	Y			606	609	1	1	8		67	
07	4929 X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y			NO RPT						67	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	9044 X	8419	-0-	-625	-0-	7960	3	109	4	N	318	2	0	178	206
03	9703 X	9321	-0-	-382	-0-	350	9	8779	3	N	393	354	1		245
04	9120 X	9072	-0-	-48	-0-	432	9	8706	3	N	230	2	0	178	295
05	9512 X	9512	-0-	-0-	-0-	253	9	9121	3	N	287	6	0	350	226
06	9387 X	9387	-0-	-0-	-0-	316	9	8972	3	N	312	6	0	175	357
07	8017 X	NO RPT	-0-	-8017	-0-	343	9			N	NO RPT				357

CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661															
02	7545 X	7545	-0-	-0-	-0-	7467	3	41	4	N	34	2	0	2	147
03	8897 X	8320	-0-	-577	-0-	37	9	8235	3	N	34	1	8		180
04	8610 X	7311	-0-	-1299	-0-	37	9	7169	3	N	23	1	0		202
05	8897 X	6995	-0-	-1902	-0-	25	9	6795	3	N	35				237
06	8280 X	6453	-0-	-1827	-0-	39	9	6356	3	N	29	174	1		92
07	8339 X	NO RPT	-0-	-8339	-0-	32	9			N	NO RPT				92

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621															
02	16240 X	13047	-0-	-3193	-0-	12799	3	248	9	N	225	12	0	179	226
03	17298 X	15591	-0-	-1707	-0-	15343	3	248	9	N	225	2	0	349	100
04	14730 X	14352	-0-	-378	-0-	14277	3	75	9	N	68	18	0		150
05	15577 X	15577	-0-	-0-	-0-	15160	3	417	9	N	379	5	0	179	345
06	15773 X	15773	-0-	-0-	-0-	15467	3	306	9	N	278	4	0	354	265
07	11335 X	NO RPT	-0-	-11335	-0-					N	NO RPT				265

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607															
02	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6494	3	80	4	N	259	9	0	531	98
03	7285 X	6529	-0-	-756	-0-	285	9	6246	3	N	185	1	0	179	103
04	7050 X	6634	-0-	-416	-0-	204	9	6325	3	N	207	12	0		298
05	7595 X	7129	-0-	-466	-0-	228	9	6833	3	N	191	3	0	347	139
06	7350 X	6094	-0-	-1256	-0-	210	9	5828	3	N	176	3	0	176	136
07	7595 X	NO RPT	-0-	-7595	-0-	194	9			N	NO RPT				136

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE			
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO				//CONT.//	068596											
FORREST WHEELER				WELL #:	4H	RRCID -> 271584		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL	DEPTH 11955	PERF.11962 - 16912				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
02	2744 X	98	-0-	-2646	-0-	72	1	26	9	Y	24	93	1		48	
03	3472 X	3192	-0-	-280	-0-	8	1	2511	3	Y	612	320	1		340	
						673	9									
04	3360 X	2649	-0-	-711	-0-	16	1	2032	3	Y	546	826	1		60	
						601	9									
05	3224 X	1114	-0-	-2110	-0-	16	1	526	3	Y	520	464	1		116	
						572	9									
06	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	116	1	3515	3	Y	294	360	1		50	
						323	9									
07	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT				50	
EDWARDS B				WELL #:	4H	RRCID -> 271632		COMPL. DATE 08/21/2013		TOTAL	DEPTH 12492	PERF.12435 - 18095				
02	6860 X	5808	-0-	-1052	-0-	5505	3	303	9	N	275	175	1		194	
03	7564 X	6850	-0-	-714	-0-	6464	3	103	4	N	257	180	1		271	
						283	9									
04	7230 X	6394	-0-	-836	-0-	6014	3	92	4	N	262	354	1		179	
						288	9									
05	7471 X	6515	-0-	-956	-0-	6130	3	62	4	N	294	185	1		288	
						323	9									
06	7230 X	6316	-0-	-914	-0-	5939	3	60	4	N	288	343	1		233	
						317	9									
07	6851 X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT				233	
STS				WELL #:	22H	RRCID -> 271639		COMPL. DATE 01/02/2014		TOTAL	DEPTH 11059	PERF.11083 - 15537				
02	5320 X	3580	-0-	-1740	-0-	3218	3	362	9	Y	329	10	0	279	1	220
03	5084 X	4537	-0-	-547	-0-	3973	3	564	9	Y	513	1	0	605	1	127
04	5130 X	3956	-0-	-1174	-0-	3436	3	520	9	Y	473	13	0	379	1	208
05	5301 X	4787	-0-	-514	-0-	4137	3	650	9	Y	591	611	1			188
06	5130 X	4408	-0-	-722	-0-	3866	3	542	9	Y	493	526	1			155
07	4273 X	NO RPT	-0-	-4273	-0-					Y	NO RPT					155
DONNELL B				WELL #:	1H	RRCID -> 271649		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL	DEPTH 11706	PERF.11959 - 18947				
02	4536 X	3118	-0-	-1418	-0-	2550	3	568	9	N	516	18	0	355	1	360
												2	8			
03	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	4123	3	976	9	N	887	3	0	911	1	332
												1	8			
04	4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4061	3	546	9	N	496	38	0	551	1	237
												2	8			
05	8161 X	8161	-0-	-0-	-0-	6906	3	1255	9	N	1141	44	0	1197	1	137
06	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	7419	3	1174	9	N	1067	43	0	1089	1	68
												4	8			
07	5084 X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					68
STS C				WELL #:	7H	RRCID -> 271660		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL	DEPTH 11026	PERF. N/A				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	50316 X	24472	-0-	-25844	-0-		23975 3	98 4	N			363	33 0	179 1		368
03	29295 X	25678	-0-	-3617	-0-		399 9	93 4	N			296	4 0	532 1		128
04	28350 X	27179	-0-	-1171	-0-		25259 3	87 4	N			364	49 0	173 1		270
05	29295 X	27020	-0-	-2275	-0-		26692 3	93 4	N			327	34 0	349 1		214
06	26220 X	26003	-0-	-217	-0-		400 9	90 4	N			213	35 0			392
07	24408 X	NO RPT	-0-	-24408	-0-		26567 3		N		NO RPT					392
STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179																
02	5908 X	7224	-0-	1316	-220980		6138 3	1086 9	Y			987	45 0	1288 1		332
03	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-		8106 3	1386 9	Y			1260	5 0	983 1		604
04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-		7079 3	1262 9	Y			1147	58 0	1182 1		511
05	7998 X	7552	-0-	-446	-0-		6268 3	1284 9	Y			1167	38 0	898 1		742
06	9180 X	5366	-0-	-3814	-0-		4175 3	1191 9	Y			1083	35 0	1099 1		690
07	6877 X	NO RPT	-0-	-6877	-0-				Y		NO RPT		1 8			690
GLADYS WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917																
02	4312 X	3508	-0-	-804	-0-		2708 3	800 9	Y			727	5 0	261 1		749
03	4774 X	3453	-0-	-1321	-0-		2738 3	715 9	Y			650	1 0	1120 1		278
04	5280 X	3598	-0-	-1682	-0-		2859 3	739 9	Y			672	10 0	676 1		264
05	5456 X	2708	-0-	-2748	-0-		1826 3	882 9	Y			802	7 0	985 1		74
06	5280 X	2978	-0-	-2302	-0-		2306 3	672 9	Y			611	7 0	611 1		67
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-				Y		NO RPT					67
DONNELL-MULHOLLAND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 272107 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12020 - 17805																
02	6224 X	6224	-0-	-0-	-0-		5010 3	1214 9	N			1104	1 0	727 1		950
03	6138 X	5055	-0-	-1083	-0-		4095 3	14 4	N			860	1250 1			560
04	5850 X	4816	-0-	-1034	-0-		946 9	2 4	N			799	729 1			630
05	6882 X	5726	-0-	-1156	-0-		3935 3	1041 9	N			946	1220 1			356
06	6660 X	5910	-0-	-750	-0-		879 9	916 9	N			833	710 1			479
07	6882 X	NO RPT	-0-	-6882	-0-		4994 3		N		NO RPT					479
LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305																
02	5936 X	-0-	-0-	-5936	-6995				Y			403	709 1			132
03	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-				Y			780	574 1	1 8		337
04	4860 X	-0-	-0-	-4860	-0-				Y			459	306 1			490
05	4464 X	4437	-0-	-27	-0-		3581 3	856 9	Y			778	1 0	1166 1		101
06	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-		3990 3	846 9	Y			769	2 0	786 1		81
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		1 8			81
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825																
02	12964 X	11704	-0-	-1260	-241319		10992 3	712 9	Y			647	24 0	470 1		442
03	14353 X	12997	-0-	-1356	-0-		12282 3	715 9	Y			650	2 0	791 1		299
04	13890 X	11786	-0-	-2104	-0-		11133 3	653 9	Y			594	18 0	607 1		268
05	12958 X	11639	-0-	-1319	-0-		10905 3	734 9	Y			667	11 0	702 1		222
06	12570 X	11352	-0-	-1218	-0-		10729 3	623 9	Y			566	32 0	502 1		254
07	12989 X	NO RPT	-0-	-12989	-0-				Y		NO RPT					254

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	6468 X	5751	-0-	-717	-0-	5269	3	43	4	N	399	5	0	175
03	6882 X	5913	-0-	-969	-0-	439	9	5704	3	45	4	1	0	323
04	6300 X	5677	-0-	-623	-0-	164	9	5440	3	43	4	6	0	131
05	6417 X	5255	-0-	-1162	-0-	194	9	4987	3	35	4	2	8	340
06	6150 X	5218	-0-	-932	-0-	233	9	5032	3	31	4	3	0	125
07	6355 X	NO RPT	-0-	-6355	-0-	155	9					1	8	125
										N	NO RPT			
RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 13985 PERF.14334 - 18825														
02	17920 X	13244	-0-	-4676	-0-	13226	3	18	9	N	16	16	0	-0-
03	23157 X	15797	-0-	-7360	-0-	15748	3	47	4	N	2	2	0	-0-
						2	9							
04	22410 X	14996	-0-	-7414	-0-	14970	3	26	9	N	24	24	0	-0-
05	23157 X	11205	-0-	-11952	-0-	11191	3	14	9	N	13	13	0	-0-
06	18750 X	8260	-0-	-10490	-0-	8260	3			N	-0-			-0-
07	1712 X	NO RPT	-0-	-1712	-0-					N	NO RPT			-0-
FORREST WHEELER WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 11816 PERF.12148 - 17285														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110														
02	7532 X	5519	-0-	-2013	-0-	4418	3	1101	9	Y	1001	1222	1	353
03	8370 X	5543	-0-	-2827	-0-	4269	3	1274	9	Y	1158	954	1	557
04	8100 X	4714	-0-	-3386	-0-	3516	3	1198	9	Y	1089	1135	1	511
05	8370 X	4539	-0-	-3831	-0-	3391	3	1148	9	Y	1044	869	1	686
06	6210 X	4354	-0-	-1856	-0-	3317	3	1037	9	Y	943	1007	1	621
07	6107 X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT			621
LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340														
02	6160 X	4637	-0-	-1523	-36801	3445	3	1192	9	Y	1084	5	0	279
03	6785 X	6785	-0-	-0-	-0-	5913	3	872	9	Y	793	1	0	302
04	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	5103	3	795	9	Y	723	7	0	300
05	5208 X	3346	-0-	-1862	-0-	2674	3	672	9	Y	611	1	0	203
06	6570 X	3427	-0-	-3143	-0-	2664	3	763	9	Y	694	6	0	251
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT			251

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO CAROLINE PIELOP UNIT 7															CNTY: LA SALLE														
//CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED															CAPACITY														
//CONT.// 068596															DATE 12/12/2013														
WELL #: 2H															RRCID -> 272348														
COMPL.															TOTAL DEPTH 11111														
PERF.12353															- 17675														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE											
02	18200 X	16620	-0-	-1580	-0-	16478	3	142	9	N	129	17	0	1	8			245											
03	19468 X	16970	-0-	-2498	-0-	16858	3	112	9	N	102	2	0	2	8			343											
04	18540 X	16628	-0-	-1912	-0-	16530	3	98	9	N	89	11	0	178	1			242											
05	19003 X	18860	-0-	-143	-0-	18148	3	588	4	N	113	1	8	158	1			195											
06	18390 X	17495	-0-	-895	-0-	16717	3	708	4	N	64	2	0					259											
07	18414 X	NO RPT	-0-	-18414	-0-	70	9			N	NO RPT							259											

LOWE															WELL #: 28H														
RRCID -> 272349															COMPL. DATE 01/17/2014														
TOTAL DEPTH 11871															PERF.12182 - 17444														
02	6832 X	4463	-0-	-2369	-40809	3488	3	346	4	Y	572	7	0	542	1			146											
03	7564 X	5144	-0-	-2420	-0-	4207	3	208	4	Y	663	1	0	555	1			253											
04	6825 X	6825	-0-	-0-	-0-	5962	3	28	4	Y	759	9	0	688	1			314											
05	5859 X	4778	-0-	-1081	-0-	835	9	99	4	Y	601	1	8	714	1			199											
06	4980 X	4377	-0-	-603	-0-	4018	3	429	4	Y	673	2	0	1	8			245											
07	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-	661	9			Y	NO RPT	626	1					245											

STS															WELL #: 23H														
RRCID -> 272458															COMPL. DATE 12/27/2013														
TOTAL DEPTH 11051															PERF.11216 - 15357														
02	4480 X	3269	-0-	-1211	-0-	2858	3	411	9	Y	374	4	0	270	1			255											
03	4526 X	4179	-0-	-347	-0-	3515	3	664	9	Y	604	709	1					150											
04	4470 X	3551	-0-	-919	-0-	3050	3	501	9	Y	455	5	0	397	1			203											
05	4619 X	4332	-0-	-287	-0-	3795	3	537	9	Y	488	1	0	536	1			154											
06	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4078	3	553	9	Y	503	499	1					158											
07	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT							158											

LOWE															WELL #: 15H														
RRCID -> 272582															COMPL. DATE 01/17/2014														
TOTAL DEPTH 12018															PERF.12375 - 18209														
02	6076 X	6807	-0-	731	-36805	5606	3	1201	9	Y	1092	35	0	963	1			346											
03	6727 X	4062	-0-	-2665	-0-	3064	3	998	9	Y	907	1	8	859	1			391											
04	6300 X	4580	-0-	-1720	-0-	4030	3	550	9	Y	500	3	0	356	1			498											
05	7533 X	3784	-0-	-3749	-0-	2819	3	965	9	Y	877	37	0	1238	1			110											
06	7290 X	4006	-0-	-3284	-0-	3157	3	849	9	Y	772	2	0	798	1			81											
07	7533 X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					Y	NO RPT	1	8					81											

STS															WELL #: 54H														
RRCID -> 272735															COMPL. DATE 03/12/2014														
TOTAL DEPTH 10991															PERF.11496 - 17912														
02	10024 X	9007	-0-	-1017	-80987	8301	3	706	9	Y	642	19	0	470	1			443											
03	10757 X	9156	-0-	-1601	-0-	8475	3	681	9	Y	619	1	0	776	1			285											
04	10260 X	8905	-0-	-1355	-0-	8283	3	622	9	Y	565	14	0	580	1			256											
05	9982 X	9505	-0-	-477	-0-	8810	3	695	9	Y	632	9	0	668	1			211											
06	9660 X	9618	-0-	-42	-0-	8971	3	647	9	Y	588	43	0	496	1			260											
07	9982 X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					Y	NO RPT							260											

LOWE															WELL #: 14H														
RRCID -> 272736															COMPL. DATE 01/07/2014														
TOTAL DEPTH 11941															PERF.12253 - 17215														
02	5600 X	3543	-0-	-2057	-25313	2765	3	778	9	Y	707	667	1					183											
03	6200 X	1698	-0-	-4502	-0-	828	3	870	9	Y	791	672	1					302											
04	4500 X	546	-0-	-3954	-0-	44	3	502	9	Y	456	567	1					191											
05	4185 X	385	-0-	-3800	-0-	69	3	316	9	Y	287	2	0	381	1			95											
06	3990 X	3089	-0-	-901	-0-	2321	3	768	9	Y	698	1	0	538	1			254											
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT							254											

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
WILLIE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 272750 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10700 - 16586														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WHEELER 3 WELL #: 6H RRCID -> 272757 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13170 - 18235														
02	24192	X	22472	-0-	-1720	-0-	22186	3	286 9	Y	260	33 0	3 8	400
03	26536	X	23317	-0-	-3219	-0-	23035	3	282 9	Y	256	4 0	400 1	251
04	25170	X	21729	-0-	-3441	-0-	21476	3	253 9	Y	230	1 8	285 1	140
05	24893	X	18005	-0-	-6888	-0-	17812	3	193 9	Y	175	1 8	86 1	195
06	24090	X	14516	-0-	-9574	-0-	14435	3	81 9	Y	74	32 0	154 1	82
07	24893	X	NO RPT	-0-	-24893	-0-				Y	NO RPT	1 8		82
WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000														
02	18592	X	15715	-0-	-2877	-0-	15498	3	28 4	Y	172	15 0		157
03	19871	X	15933	-0-	-3938	-0-	189 9	3	237 9	Y	215	2 0	157 1	212
04	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	15696	3	266 9	Y	242	1 8	253 1	170
05	18166	X	16981	-0-	-1185	-0-	17457	3	250 9	Y	227	30 0	104 1	273
06	16830	X	16109	-0-	-721	-0-	16731	3	305 9	Y	277	1 8	217 1	311
07	18321	X	NO RPT	-0-	-18321	-0-	15804	3		Y	NO RPT	21 0		311
STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132														
02	3696	X	2837	-0-	-859	-0-	2069	3	768 9	Y	698	535 1		540
03	3999	X	2703	-0-	-1296	-0-	2274	3	429 9	Y	390	633 1		297
04	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	2189	3	1086 9	Y	987	826 1		458
05	3131	X	2925	-0-	-206	-0-	2251	3	674 9	Y	613	994 1		77
06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	2171	3	954 9	Y	867	535 1	1 8	408
07	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-				Y	NO RPT			408
JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107														
02	9744	X	7287	-0-	-2457	-0-	7217	3	70 9	Y	64	4 0	49 1	55
03	9672	X	5211	-0-	-4461	-0-	5150	3	61 9	Y	55	59 1	1 8	50
04	9360	X	7202	-0-	-2158	-0-	7133	3	69 9	Y	63	3 0	59 1	50
05	9269	X	7339	-0-	-1930	-0-	7306	3	33 9	Y	30	1 8	1 8	49
06	7800	X	7047	-0-	-753	-0-	6986	3	61 9	Y	55	30 1		74
07	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-				Y	NO RPT			74

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	25144 X	23830	-0-	-1314	-0-	22077 3	1577 4	N	160	30 0	2 8			274
03	27187 X	24725	-0-	-2462	-0-	176 9	22707 3	1860 4	N	144	3 0	176 1		237
04	25830 X	21958	-0-	-3872	-0-	158 9	19322 3	2490 4	N	133	36 0	177 1		153
05	26381 X	21493	-0-	-4888	-0-	146 9	19025 3	2340 4	N	116	24 0			245
06	25530 X	20758	-0-	-4772	-0-	128 9	18251 3	2407 4	N	91	26 0	175 1		135
07	26381 X	NO RPT	-0-	-26381	-0-	100 9			N	NO RPT				135
DONNELL A WELL #: 17H RRCID -> 273165 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11854 - 18469														
02	2576 X	2157	-0-	-419	-117344	27 1	1516 3	Y	558	271 1	3 8			423
03	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	614 9	1792 3	Y	594	892 1	3 8			122
04	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	29 1	1861 3	Y	628	358 1	2 8			390
05	2387 N	2238	-0-	-149	-0-	653 9	1604 3	Y	552	792 1				150
06	2400 N	2306	-0-	-94	-0-	29 1	1769 3	Y	463	554 1	2 8			57
07	2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-	691 9		Y	NO RPT					57
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449														
02	5096 X	3307	-0-	-1789	-4460	150 1	2886 3	Y	246	10 0	151 1			179
03	5642 X	3952	-0-	-1690	-0-	271 9	3409 3	Y	331	1 8	440 1			68
04	5460 X	3545	-0-	-1915	-0-	179 1	3120 3	Y	238	1 0	155 1			145
05	4309 X	3952	-0-	-357	-0-	364 9	3459 3	Y	290	1 8	355 1			78
06	4170 X	3751	-0-	-419	-0-	163 1	3292 3	Y	269	2 0	311 1			33
07	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-	296 9		Y	NO RPT	1 8				33
EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490														
02	6272 X	5920	-0-	-352	-0-	5505 3	17 4	N	362	25 0	256 1			157
03	6820 X	6322	-0-	-498	-0-	398 9	62 4	N	389	3 0	448 1			95
04	6390 X	5832	-0-	-558	-0-	5832 3	75 4	N	281	33 0	273 1			70
05	6541 X	5862	-0-	-679	-0-	428 9	93 4	N	384	24 0	281 1			149
06	6330 X	5716	-0-	-614	-0-	5448 3	90 4	N	323	27 0	331 1			114
07	6127 X	NO RPT	-0-	-6127	-0-	309 9		N	NO RPT					114

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1104

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO EDWARDS A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 5H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LA SALLE						
						RRCID ->	273299	COMPL.	DATE	05/21/2014	TOTAL	DEPTH	12286	PERF.	121214	-	17406		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9800	X	8155	-0-	-1645	-0-			7673	3	11	4	N	428	31	0	295	1	185
03	10540	X	9793	-0-	-747	-0-			471	9	61	4	N	376	4	0	465	1	92
04	9810	X	8758	-0-	-1052	-0-			9318	3	67	4	N	304	46	0	277	1	73
05	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-			414	9	93	4	N	484	39	0	334	1	184
06	9480	X	9142	-0-	-338	-0-			8357	3	90	4	N	371	40	0	387	1	128
07	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-			334	9			N	NO RPT					128
KAREN WHEELER UNIT 1						WELL #:	3H	RRCID ->	273420	COMPL.	DATE	10/30/2013	TOTAL	DEPTH	12127	PERF.	12530	-	18072
02	5572	X	4587	-0-	-985	-0-			200	1	3265	3	Y	1020	12	0	89	1	1049
03	6169	X	4395	-0-	-1774	-0-			1122	9	3414	3	Y	389	1	0	1249	1	188
04	5190	X	4058	-0-	-1132	-0-			553	1	3232	3	Y	307	16	0	388	1	91
05	5084	X	3949	-0-	-1135	-0-			428	9	3	4	Y	453	6	0	329	1	209
06	4920	X	3850	-0-	-1070	-0-			488	1			Y	635	4	0	527	1	312
07	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-			338	9			Y	NO RPT	1	8			312
FORREST WHEELER						WELL #:	15H	RRCID ->	273433	COMPL.	DATE	04/30/2013	TOTAL	DEPTH	11588	PERF.	12032	-	16973
02	5544	X	4863	-0-	-681	-96504			133	1	3785	3	Y	859	200	1			910
03	6448	X	4545	-0-	-1903	-0-			945	9	3385	3	Y	1053	1378	1			585
04	6240	X	4534	-0-	-1706	-0-			2	1	1113	9	Y	1012	1486	1			111
05	6448	X	2691	-0-	-3757	-0-			1158	9	589	9	Y	535	527	1			119
06	5700	X	3712	-0-	-1988	-0-			3421	3	2688	3	Y	849	824	1			144
07	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-			2102	3			Y	NO RPT					144
CRAFT						WELL #:	2H	RRCID ->	273434	COMPL.	DATE	06/14/2013	TOTAL	DEPTH	10929	PERF.	11123	-	15964
02	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-			11978	3			N	-0-					-0-
03	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-			13868	3			N	-0-					-0-
04	13180	X	13180	-0-	-0-	-0-			13180	3			N	-0-					-0-
05	14104	X	14104	-0-	-0-	-0-			14104	3			N	-0-					-0-
06	13410	X	12732	-0-	-678	-0-			12732	3			N	-0-					-0-
07	11359	X	NO RPT	-0-	-11359	-0-							N	NO RPT					-0-
FORREST WHEELER						WELL #:	10H	RRCID ->	273450	COMPL.	DATE	07/24/2013	TOTAL	DEPTH	11830	PERF.	12167	-	17288
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-			280	1	4540	3	Y	1901	10	0	992	1	931
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-			2091	9	3331	3	Y	651	4	8	1186	1	392
04	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-			310	1	3241	3	Y	1036	2	0	1195	1	220
05	7657	X	6714	-0-	-943	-0-			716	9	1140	9	Y	5849	11	0			220
06	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-			300	1	6434	3	Y	5849	2	8			855
07	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-			280	1	3518	3	Y	4441	5214	1	4716	1	570
									300	1	4885	9			8	8			570

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)															CNTY: LA SALLE									
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO																								
JC MARTIN																								
WELL #: 42H															RRCID -> 273480									
COMPL. DATE 04/14/2014															TOTAL DEPTH 10330									
PERF.10230															- 14682									
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
02	3752 X	2914	-0-	-	-838	-0-		2833	3	81	9	Y	74		3	0	73	1		76				
03	4154 X	2871	-0-	-	-1283	-0-		2824	3	47	9	Y	43		88	1				31				
04	3960 X	3279	-0-	-	-681	-0-		3231	3	48	9	Y	44		2	0	21	1		52				
05	3816 X	3816	-0-	-	-0-	-0-		3786	3	30	9	Y	27		1	0	41	1		37				
06	3676 X	3676	-0-	-	-0-	-0-		3639	3	37	9	Y	34		34	1				37				
07	3379 X	NO RPT	-0-	-	-3379	-0-						Y	NO RPT							37				
JC MARTIN															WELL #: 21H									
RRCID -> 273503															COMPL. DATE 04/06/2014									
TOTAL DEPTH 10170															PERF.10200									
- 14874																								
02	5880 X	4630	-0-	-	-1250	-0-		4441	3	189	9	Y	172		6	0	130	1		176				
03	6510 X	4877	-0-	-	-1633	-0-		4697	3	180	9	Y	164		1	0	222	1		116				
															1	8								
04	6000 X	4696	-0-	-	-1304	-0-		4510	3	186	9	Y	169		4	0	80	1		201				
05	5239 X	4645	-0-	-	-594	-0-		4514	3	131	9	Y	119		159	1		1	8	160				
06	5070 X	4614	-0-	-	-456	-0-		4452	3	162	9	Y	147		146	1				161				
07	5115 X	NO RPT	-0-	-	-5115	-0-						Y	NO RPT							161				
HEIM															WELL #: 4H									
RRCID -> 273515															COMPL. DATE 07/01/2013									
TOTAL DEPTH 10940															PERF.10873									
- 16411																								
02	25088 X	22493	-0-	-	-2595	-0-		22493	3			N	-0-							-0-				
03	27869 X	24617	-0-	-	-3252	-0-		24617	3			N	-0-							-0-				
04	26970 X	23104	-0-	-	-3866	-0-		23104	3			N	-0-							-0-				
05	27869 X	24250	-0-	-	-3619	-0-		24250	3			N	-0-							-0-				
06	24840 X	23539	-0-	-	-1301	-0-		23539	3			N	-0-							-0-				
07	24893 X	NO RPT	-0-	-	-24893	-0-						N	NO RPT							-0-				
KAREN WHEELER UNIT 1															WELL #: 2H									
RRCID -> 273535															COMPL. DATE 10/30/2013									
TOTAL DEPTH 12109															PERF.12414									
- 18021																								
02	6552 X	4699	-0-	-	-1853	-144885		584	1	3972	3	Y	130		17	0	89	1		154				
								143	9															
03	7254 X	4986	-0-	-	-2268	-0-		652	1	3824	3	Y	464		2	0	392	1		224				
								510	9															
04	6270 X	3509	-0-	-	-2761	-0-		444	1	2544	3	Y	474		15	0	540	1		143				
								521	9															
05	6262 X	4963	-0-	-	-1299	-0-		4414	3	549	9	Y	499		409	1				233				
06	5340 X	4785	-0-	-	-555	-0-		4092	3	693	9	Y	630		551	1		1	8	311				
07	5208 X	NO RPT	-0-	-	-5208	-0-						Y	NO RPT							311				
STOREY 267															WELL #: 4H									
RRCID -> 273546															COMPL. DATE 03/31/2013									
TOTAL DEPTH 10613															PERF.11087									
- 15742																								
02	7924 X	5712	-0-	-	-2212	-268902		64	1	5234	2	N	356		355	1				392				
								22	4	392	9													
03	8773 X	6462	-0-	-	-2311	-0-		93	1	5902	2	N	381		177	1				596				
								48	4	419	9													
04	8490 X	5816	-0-	-	-2674	-0-		82	1	5177	2	N	419		535	1				480				
								96	4	461	9													
05	6975 X	6515	-0-	-	-460	-0-		86	1	5828	2	N	410		355	1				535				
								150	4	451	9													
06	6750 X	5635	-0-	-	-1115	-0-		86	1	5077	2	N	271		352	1				454				
								174	4	298	9													
07	6448 X	NO RPT	-0-	-	-6448	-0-						N	NO RPT							454				
STS C															WELL #: 46H									
RRCID -> 273558															COMPL. DATE 03/27/2014									
TOTAL DEPTH 10990															PERF.11529									
- 17900																								
02	4256 X	3716	-0-	-	-540	-0-		2947	3	769	9	Y	699		537	1				540				
03	4712 X	4094	-0-	-	-618	-0-		3665	3	429	9	Y	390		633	1				297				
04	4380 X	4305	-0-	-	-75	-0-		3292	3	1013	9	Y	921		791	1				427				
05	4370 X	4370	-0-	-	-0-	-0-		3696	3	674	9	Y	613		963	1				77				
06	4213 X	4213	-0-	-	-0-	-0-		3259	3	954	9	Y	867		535	1		1	8	408				
07	4464 X	NO RPT	-0-	-	-4464	-0-						Y	NO RPT							408				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6888 X	4624	-0-	-2264	-0-	100	1	3706	3	Y	744	25	0	504	1	335
03	7130 X	6249	-0-	-881	-0-	818	9	4516	3	Y	1294	3	0	1280	1	346
04	6720 X	6098	-0-	-622	-0-	310	1	4555	3	Y	1130	34	0	1232	1	210
05	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	1243	9	5078	3	Y	1163	25	0	1104	1	244
06	6060 X	5831	-0-	-229	-0-	310	1	4483	3	Y	971	23	0	933	1	256
07	6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-	1279	9			Y	NO RPT	3	8			256
						280	1									
						1068	9									
LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262																
02	7392 X	7684	-0-	292	-49217	6982	3	702	9	Y	638	17	0	670	1	203
03	8184 X	5742	-0-	-2442	-0-	5024	3	718	9	Y	653	1	0	573	1	282
04	7290 X	5580	-0-	-1710	-0-	5061	3	519	9	Y	472	14	0	256	1	483
05	8494 X	4918	-0-	-3576	-0-	3971	3	947	9	Y	861	12	0	1222	1	110
06	8220 X	5511	-0-	-2709	-0-	4665	3	846	9	Y	769	4	0	793	1	81
07	8494 X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT	1	8			81
LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108																
02	2133 X	2133	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	3	Y	778	4	0	732	1	276
03	2790 X	2165	-0-	-625	-0-	1	4	856	9			1	8			
04	1740 N	1593	-0-	-147	-0-	163	1	1301	3	Y	636	447	1			465
05	2356 N	1663	-0-	-693	-0-	1	4	700	9							
06	2100 N	1534	-0-	-566	-0-	151	1	1013	3	Y	369	2	0	538	1	294
07	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-	23	4	406	9							
						178	1	923	3	Y	491	2	0	441	1	342
						22	4	540	9							
						233	1	1130	3	Y	144	269	1	1	8	216
						13	4	158	9							
										Y	NO RPT					216
DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537																
02	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4495	3	18	4	Y	691	425	1	1	8	280
03	5487 X	5241	-0-	-246	-0-	760	9									
04	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	4416	3	825	9	Y	750	928	1			102
05	5828 X	4363	-0-	-1465	-0-	4718	3	838	9	Y	762	609	1	1	8	254
06	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	3640	3	723	9	Y	657	732	1			179
07	5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	5431	3	856	9	Y	778	777	1	1	8	179
										Y	NO RPT					179
DONNELL A WELL #: 32H RRCID -> 273574 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 11577 PERF.11620 - 16500																
02	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3092	3	16	4	Y	569	3	0	686	1	230
03	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-	626	9									
04	2880 X	1908	-0-	-972	-0-	3760	3	842	9	Y	765	1	0	890	1	104
05	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	1545	3	363	9	Y	330	324	1			110
06	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	1868	3	559	9	Y	508	480	1			138
07	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-	2480	3	491	9	Y	446	481	1	1	8	102
										Y	NO RPT					102

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)		//CONT.//		39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO		//CONT.//		068596									
LOWE		WELL #:		5H	RRCID ->	273576	COMPL. DATE	11/28/2013	TOTAL	DEPTH	12225	PERF.12325	- 18089
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	7560 X	6138	-0-	-1422	-0-	114	1	5200	3	Y	748	1 0	266
						1	4	823	9			1 8	
03	8370 X	5200	-0-	-3170	-0-	225	1	4229	3	Y	671	446 1	491
						8	4	738	9				
04	5550 X	2747	-0-	-2803	-0-	200	1	2101	3	Y	343	1 0	274
						69	4	377	9				
05	6789 X	3491	-0-	-3298	-0-	226	1	2703	3	Y	471	416 1	329
						44	4	518	9				
06	6570 X	1497	-0-	-5073	-0-	123	1	1189	3	Y	151	1 0	215
						19	4	166	9			1 8	
07	6789 X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					Y	NO RPT		215
STS		WELL #:		24H	RRCID ->	273579	COMPL. DATE	12/19/2013	TOTAL	DEPTH	11040	PERF.11075	- 15683
02	5796 X	5143	-0-	-653	-0-	4504	3	10	4	Y	572	11 0	386
						629	9						
03	5735 X	5323	-0-	-412	-0-	4595	3	728	9	Y	662	1 0	164
*04	4872 X	4872	-0-	-0-	-0-	4212	3	660	9	Y	600	499 1	265
05	5704 X	5558	-0-	-146	-0-	4839	3	719	9	Y	654	11 0	204
06	5520 X	5210	-0-	-310	-0-	4613	3	597	9	Y	543	10 0	168
07	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT		168
STS		WELL #:		55H	RRCID ->	273580	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL	DEPTH	11027	PERF.11481	- 17861
02	10416 X	9699	-0-	-717	-78121	8993	3	706	9	Y	642	19 0	443
03	11191 X	10250	-0-	-941	-0-	9536	3	714	9	Y	649	1 0	299
04	10350 X	9481	-0-	-869	-0-	8846	3	635	9	Y	577	14 0	262
05	10766 X	10766	-0-	-0-	-0-	9820	3	946	9	Y	860	9 0	288
06	10380 X	8996	-0-	-1384	-0-	8376	3	620	9	Y	564	6 0	266
07	10726 X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					Y	NO RPT		266
FORREST WHEELER		WELL #:		5H	RRCID ->	273631	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL	DEPTH	11952	PERF.12012	- 16703
02	2800 X	742	-0-	-2058	-84621	280	1	462	9	Y	420	68 1	437
03	3100 X	842	-0-	-2258	-0-	310	1	532	9	Y	484	652 1	269
04	1830 X	420	-0-	-1410	-0-	300	1	120	9	Y	109	366 1	12
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	310	1	557	3	Y	531	425 1	118
						584	9						
06	915 X	915	-0-	-0-	-0-	54	1	861	9	Y	783	769 1	132
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT		132
HEIM		WELL #:		5H	RRCID ->	273706	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL	DEPTH	11057	PERF.11037	- 16388
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
WOOD UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	18872 X	15350	-0-	-3522	-76392	14892	3	239	4	N	199	12	0	110
03	20677 X	17377	-0-	-3300	-0-	16586	3	589	4	N	184	1	0	102
04	19350 X	14848	-0-	-4502	-0-	14059	3	570	4	N	199	14	0	98
05	18910 X	17762	-0-	-1148	-0-	16921	3	589	4	N	229	10	0	124
06	16830 X	16683	-0-	-147	-0-	15895	3	532	4	N	233	8	0	168
07	17391 X	NO RPT	-0-	-17391	-0-	256	9			N	NO RPT	5	8	168
FORREST WHEELER														
WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12151 - 17202														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-24757					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JC MARTIN														
WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859														
02	7616 X	5495	-0-	-2121	-0-	5304	3	191	9	Y	174	6	0	178
03	8432 X	5597	-0-	-2835	-0-	5424	3	173	9	Y	157	1	0	112
04	7020 X	5321	-0-	-1699	-0-	5095	3	39	4	Y	170	4	0	201
05	6417 X	5347	-0-	-1070	-0-	5189	3	25	4	Y	121	158	1	163
06	6210 X	5107	-0-	-1103	-0-	4945	3	162	9	Y	147	149	1	161
07	6076 X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT			161
WHEELER 2														
WELL #: 4H RRCID -> 274048 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12820 - 17843														
02	7728 X	7112	-0-	-616	-0-	6910	3	7	4	N	177	5	0	456
03	8556 X	7614	-0-	-942	-0-	7397	3	1	4	N	196	365	1	287
04	8280 X	7135	-0-	-1145	-0-	6946	3	15	4	N	158	5	0	440
05	8246 X	7658	-0-	-588	-0-	7464	3	5	4	N	172	3	0	418
06	7860 X	7518	-0-	-342	-0-	7320	3	198	9	N	180	2	0	412
07	5925 X	NO RPT	-0-	-5925	-0-					N	NO RPT	1	8	412
DORA MARTIN A														
WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123														
02	36540 X	33469	-0-	-3071	-0-	33469	3			N	-0-			-0-
03	40455 X	36373	-0-	-4082	-0-	36373	3			N	-0-			-0-
04	37410 X	33987	-0-	-3423	-0-	33987	3			N	-0-			-0-
05	37851 X	34406	-0-	-3445	-0-	34406	3			N	-0-			-0-
06	35910 X	32785	-0-	-3125	-0-	32785	3			N	-0-			-0-
07	37045 X	NO RPT	-0-	-37045	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	24024 X	22208	-0-	-1816	-0-	22035	3	173	9	N	157	23	0	223
03	25606 X	23622	-0-	-1984	-0-	22985	3	512	4	N	114	3	0	332
						125	9							
04	24600 X	23802	-0-	-798	-0-	22780	3	880	4	N	129	15	0	268
						142	9							
05	25420 X	25225	-0-	-195	-0-	24100	3	992	4	N	121	3	0	208
						133	9							
06	24600 X	23295	-0-	-1305	-0-	22251	3	960	4	N	76			284
						84	9							
07	24583 X	NO RPT	-0-	-24583	-0-					N	NO RPT			284
DONNELL -MULHOLLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274587 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11959 - 17497														
02	7420 X	5989	-0-	-1431	-0-	4802	3	1187	9	N	1079	1	0	941
												2	8	
03	8215 X	6165	-0-	-2050	-0-	4885	3	1280	9	N	1164	1296	1	807
04	7860 X	6590	-0-	-1270	-0-	5422	3	1168	9	N	1062	2	0	585
												1	8	
05	6634 X	6321	-0-	-313	-0-	5028	3	1293	9	N	1175	1	0	320
06	6420 X	6017	-0-	-403	-0-	4796	3	1221	9	N	1110	1	0	715
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT			715
DONNELL B WELL #: 6H RRCID -> 274677 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 11837 PERF.11836 - 17950														
02	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	160	1	1994	3	Y	344	234	1	160
						378	9							
03	2617 X	2617	-0-	-0-	-0-	2310	3	307	9	Y	279	364	1	75
04	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2172	3	206	9	Y	187	6	0	35
05	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	2369	3	140	9	Y	127	5	0	26
06	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	1832	3	188	9	Y	171	5	0	45
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 274702 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 12579 PERF.12580 - 17337														
02	6384 X	5321	-0-	-1063	-0-	5222	3	38	4	N	55	1	0	298
						61	9							
03	7006 X	5813	-0-	-1193	-0-	5625	3	41	4	N	134			432
						147	9							
04	6360 X	5150	-0-	-1210	-0-	4981	3	31	4	N	125	1	0	187
						138	9							
05	6479 X	4569	-0-	-1910	-0-	4440	3	9	4	N	109			296
						120	9							
06	6030 X	5068	-0-	-962	-0-	5041	3	25	4	N	2	163	1	134
						2	9							
07	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT			134
JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735														
02	36092 X	32456	-0-	-3636	-0-	95	1	31047	3	Y	556	18	0	79
						702	4	612	9			2	8	
03	39959 X	34060	-0-	-5899	-0-	101	1	32652	3	Y	470	3	0	108
						790	4	517	9			3	8	
04	38670 X	30768	-0-	-7902	-0-	88	1	29317	3	Y	534	11	0	126
						776	4	587	9			2	8	
05	38440 X	32692	-0-	-5748	-0-	96	1	31240	3	Y	529	2	0	81
						774	4	582	9			1	8	
06	35160 X	32236	-0-	-2924	-0-	97	1	30778	3	Y	506	511	1	76
						804	4	557	9					
07	35929 X	NO RPT	-0-	-35929	-0-					Y	NO RPT			76

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	31724 X	20154	-0-	-11570	-0-		419 1	18445 3	1281 4	9 9	Y	8	8 0			-0-
03	51125 X	51125	-0-	-0-	-0-		547 1	48745 3	1830 4	3 9	Y	3	3 0			-0-
04	45173 X	45173	-0-	-0-	-0-		275 1	43292 3	1594 4	12 9	Y	11	11 0			-0-
05	45566 X	45566	-0-	-0-	-0-		249 1	43908 3	1407 4	2 9	Y	2	2 0			-0-
06	49470 X	41015	-0-	-8455	-0-		254 1	39554 3	1207 4		Y	-0-				-0-
07	51119 X	NO RPT	-0-	-51119	-0-						Y	NO RPT				-0-

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800																
02	65380 X	58756	-0-	-6624	-0-		173 1	56104 3	1269 4	1210 9	Y	1100	33 0	1057 1		157
03	72385 X	61639	-0-	-10746	-0-		182 1	59004 3	1428 4	1025 9	Y	932	5 0	863 1		215
04	70050 X	55701	-0-	-14349	-0-		158 1	52978 3	1403 4	1162 9	Y	1056	20 0	998 1		249
05	68975 X	59180	-0-	-9795	-0-		173 1	56453 3	1400 4	1154 9	Y	1049	4 0	1132 1		160
06	63690 X	58351	-0-	-5339	-0-		175 1	55618 3	1454 4	1104 9	Y	1004	1014 1			150
07	65038 X	NO RPT	-0-	-65038	-0-						Y	NO RPT				150

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028																
02	35616 X	29187	-0-	-6429	-0-		86 1	27820 3	629 4	652 9	Y	593	16 0	572 1		85
03	39432 X	30590	-0-	-8842	-0-		90 1	29239 3	707 4	554 9	Y	504	2 0	467 1		117
04	38160 X	27671	-0-	-10489	-0-		78 1	26270 3	696 4	627 9	Y	570	10 0	540 1		135
05	34286 X	29858	-0-	-4428	-0-		87 1	28419 3	705 4	647 9	Y	588	2 0	630 1		90
06	31650 X	28984	-0-	-2666	-0-		87 1	27579 3	721 4	597 9	Y	543	552 1			81
07	32302 X	NO RPT	-0-	-32302	-0-						Y	NO RPT				81

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362																
02	36064 X	31015	-0-	-5049	-0-		30523 3	148 4	344 9		N	313	58 0			526
03	38130 X	33702	-0-	-4428	-0-		32801 3	217 4	684 9		N	622	7 0	723 1		418
04	35670 X	32005	-0-	-3665	-0-		30938 3	180 4	887 9		N	806	778 1			446
05	36208 X	33449	-0-	-2759	-0-		32568 3	186 4	695 9		N	632	76 0	718 1		284
06	34140 X	31438	-0-	-2702	-0-		30622 3	180 4	636 9		N	578	81 0	525 1		256
07	34348 X	NO RPT	-0-	-34348	-0-						N	NO RPT				256

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)			//CONT.//		39744 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO			//CONT.//		068596												
BROWN-TRUSTS UNIT 6			WELL #:		1H		RRCID -> 276456		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 11336		PERF.11095 - 17705		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		42840 X	34551	-0-	-8289	-0-		33942 3		198 4	N	374		113 0			357
03		43369 X	37508	-0-	-5861	-0-		411 9		212 4	N	585		14 0		719 1	209
04		39780 X	35628	-0-	-4152	-0-		36652 3		180 4	N	850		867 1			192
05		40982 X	36964	-0-	-4018	-0-		644 9		186 4	N	657		105 0		363 1	381
06		37830 X	34771	-0-	-3059	-0-		34513 3		180 4	N	595		113 0		699 1	164
07		38254 X	NO RPT	-0-	-38254	-0-		935 9			N	NO RPT					164
								36055 3									
								723 9									
								33936 3									
								655 9									
JC MARTIN																	
					WELL #:	15H		RRCID -> 276460		COMPL. DATE 03/12/2015		TOTAL DEPTH 10332		PERF.10891 - 16534			
02		52024 X	47071	-0-	-4953	-0-		137 1		44413 3	Y	1379		26 0		1325 1	199
03		57598 X	49767	-0-	-7831	-0-		1004 4		1517 9	Y	1638		4 8		1444 1	379
04		55740 X	44728	-0-	-11012	-0-		144 1		46692 3	Y	1426		4 0		1445 1	339
05		55552 X	39245	-0-	-16307	-0-		1129 4		1802 9	Y	1215		10 8		1363 1	185
06		50910 X	27725	-0-	-23185	-0-		125 1		41924 3	Y	897		16 0			134
07		52111 X	NO RPT	-0-	-52111	-0-		1110 4		1569 9	Y	NO RPT		5 8			134
								113 1		36880 3				3 0			
								915 4		1337 9				3 8			
								82 1		25977 3	Y			948 1			
								679 4		987 9	Y						
JC MARTIN																	
					WELL #:	13H		RRCID -> 276462		COMPL. DATE 02/14/2015		TOTAL DEPTH 11019		PERF.10762 - 18174			
02		47572 X	5143	-0-	-42429	-0-		107 1		4702 3	Y	6		2 0		9 1	2
03		28086 X	18655	-0-	-9431	-0-		327 4		7 9	Y	34		1 0		19 1	16
04		17100 X	16841	-0-	-259	-0-		199 1		17752 3	Y	24		4 0		30 1	6
05		16283 X	16283	-0-	-0-	-0-		667 4		37 9	Y	26		1 0		25 1	6
06		18060 X	14654	-0-	-3406	-0-		103 1		16119 3	Y	16		20 1			2
07		18662 X	NO RPT	-0-	-18662	-0-		593 4		26 9	Y	NO RPT					2
								89 1		15663 3							
								502 4		29 9							
								91 1		14115 3	Y						
								430 4		18 9	Y						
JC MARTIN																	
					WELL #:	16H		RRCID -> 276642		COMPL. DATE 04/01/2015		TOTAL DEPTH 10057		PERF.10888 - 17158			
02		32928 X	24609	-0-	-8319	-0-		73 1		23540 3	Y	422		14 0		405 1	60
03		36456 X	25817	-0-	-10639	-0-		532 4		464 9	Y	358		1 8		331 1	83
04		35280 X	23321	-0-	-11959	-0-		76 1		24748 3	Y	405		2 0		383 1	96
05		29140 X	25166	-0-	-3974	-0-		599 4		394 9	Y	416		2 8		446 1	63
06		26670 X	24436	-0-	-2234	-0-		67 1		22220 3	Y	386		8 0			58
07		27249 X	NO RPT	-0-	-27249	-0-		588 4		446 9	Y	NO RPT		1 8			58
								74 1		24038 3				2 0			
								596 4		458 9				1 8			
								73 1		23328 3	Y			391 1			
								610 4		425 9	Y						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO														
STS B														
WELL #: 61H RRCID -> 276671 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10979 - 16427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
02	14532 X	12439	-0-	-2093	-0-	10777 1299	3	363	4	Y	1181	4	0	140
03	14942 X	13089	-0-	-1853	-0-	11489 1426	3	174	4	Y	1296	1371	1	65
04	14040 X	12081	-0-	-1959	-0-	10684 1195	3	202	4	Y	1086	1029	1	122
05	13888 X	12459	-0-	-1429	-0-	11074 1337	3	48	4	Y	1215	2	0	98
06	13320 X	11414	-0-	-1906	-0-	10149 1229	3	36	4	Y	1117	1	0	200
07	13764 X	NO RPT	-0-	-13764	-0-				Y	NO RPT		1	8	200
FORREST WHEELER														
WELL #: 8H RRCID -> 276684 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12238 PERF.12123 - 17026														
02	29624 X	11532	-0-	-18092	-0-	10840 1	3	692	9	Y	629	12	0	304
03	24738 X	6323	-0-	-18415	-0-	5915 1	3	408	9	Y	371	1	0	224
04	21990 X	16225	-0-	-5765	-0-	16129 13398	3	96	9	Y	87	22	0	14
05	19189 X	13564	-0-	-5625	-0-	13398 11438	3	166	9	Y	151	13	0	20
06	18570 X	11852	-0-	-6718	-0-	11438 1	3	414	9	Y	376	15	0	46
07	16771 X	NO RPT	-0-	-16771	-0-				Y	NO RPT		1	8	46
FORREST WHEELER														
WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014														
02	33516 X	10761	-0-	-22755	-0-	10579 8479	3	182	9	Y	165	17	0	73
03	27373 X	11114	-0-	-16259	-0-	8479 1	3	2635	9	Y	2395	2	0	1447
04	26490 X	17627	-0-	-8863	-0-	17524 14737	3	103	9	Y	94	33	0	13
05	20863 X	14912	-0-	-5951	-0-	14737 13384	3	175	9	Y	159	20	0	20
06	15000 X	13810	-0-	-1190	-0-	13384 1	3	426	9	Y	387	25	0	46
07	18228 X	NO RPT	-0-	-18228	-0-				Y	NO RPT		1	8	46
STS B														
WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120														
02	11256 X	10460	-0-	-796	-0-	9023 1300	3	137	4	Y	1182	5	0	140
03	11315 X	10867	-0-	-448	-0-	9405 1431	3	31	4	Y	1301	1	0	65
04	10980 X	9169	-0-	-1811	-0-	7592 1101	3	476	4	Y	1001	953	1	113
05	11594 X	10451	-0-	-1143	-0-	8881 1035	3	535	4	Y	941	3	0	76
06	11220 X	8970	-0-	-2250	-0-	7858 1049	3	63	4	Y	954	858	1	171
07	11594 X	NO RPT	-0-	-11594	-0-				Y	NO RPT				171

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596																
DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	21644 X	14958	-0-	-6686	-0-	1300	1	11738	3	Y	1745	41	0	1361	1	1010
						1920	9					3	8			
03	21142 X	16006	-0-	-5136	-0-	1517	1	12127	3	Y	2147	5	0	2781	1	367
						2362	9					4	8			
04	18240 X	14426	-0-	-3814	-0-	1317	1	11156	3	Y	1775	49	0	1240	1	848
						1953	9					5	8			
05	18104 X	13918	-0-	-4186	-0-	1130	1	11014	3	Y	1613	5	0	1642	1	814
						1774	9									
06	17400 X	15030	-0-	-2370	-0-	1266	1	11859	3	Y	1732	5	0	1897	1	638
						1905	9					6	8			
07	16554 X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					Y	NO RPT					638

STS B WELL #: 57H RRCID -> 276713 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10881 - 16449																
02	11004 X	9179	-0-	-1825	-0-	7842	3	41	4	Y	1178	1	0	1214	1	140
						1296	9									
03	10664 X	9545	-0-	-1119	-0-	8103	3	12	4	Y	1300	1375	1			65
						1430	9									
04	10140 X	8572	-0-	-1568	-0-	7367	3	25	4	Y	1073	1017	1			121
						1180	9									
05	10168 X	9283	-0-	-885	-0-	8013	3	6	4	Y	1149	1177	1			93
						1264	9									
06	9840 X	8374	-0-	-1466	-0-	7177	3	20	4	Y	1070	1	0	969	1	192
						1177	9					1	8			
07	10168 X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					192

DONNELL A WELL #: 18H RRCID -> 276754 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11278 - 16746																
02	16688 X	11510	-0-	-5178	-0-	1033	1	9321	3	Y	1051	25	0	816	1	608
						1156	9					2	8			
03	16306 X	12259	-0-	-4047	-0-	1204	1	9630	3	Y	1295	3	0	1676	1	221
						1425	9					3	8			
04	14070 X	11078	-0-	-2992	-0-	1045	1	8856	3	Y	1070	30	0	747	1	511
						1177	9					3	8			
05	13888 X	10712	-0-	-3176	-0-	898	1	8746	3	Y	971	3	0	989	1	490
						1068	9									
06	13290 X	11570	-0-	-1720	-0-	1005	1	9417	3	Y	1044	3	0	1143	1	384
						1148	9					4	8			
07	12741 X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					Y	NO RPT					384

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170																
02	27776 X	15129	-0-	-12647	-0-	308	1	13564	3	Y	286	6	0	293	1	131
						942	4	315	9			3	8			
03	40388 X	40388	-0-	-0-	-0-	426	1	37961	3	Y	524	2	0	390	1	258
						1425	4	576	9			5	8			
04	49195 X	49195	-0-	-0-	-0-	296	1	46502	3	Y	623	689	1	7	8	185
						1712	4	685	9							
05	47586 X	47586	-0-	-0-	-0-	257	1	45186	3	Y	633	2	0	657	1	156
						1447	4	696	9			3	8			
06	42867 X	42867	-0-	-0-	-0-	262	1	40719	3	Y	585	656	1			85
						1242	4	644	9							
07	40393 X	NO RPT	-0-	-40393	-0-					Y	NO RPT					85

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596														
FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	14840 X	7135	-0-	-7705	-0-	5343	3	1792	9	Y	1629	8 0	889 1	798
03	16430 X	4278	-0-	-12152	-0-	4191	3	87	9	Y	79	1 0	829 1	47
04	19546 X	19546	-0-	-0-	-0-	12504	3	7042	9	Y	6402	39 0	5033 1	1366
05	9014 X	9014	-0-	-0-	-0-	8840	3	174	9	Y	158	11 8	1484 1	20
06	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	7604	3	437	9	Y	397	20 0	357 1	50
07	20212 X	NO RPT	-0-	-20212	-0-					Y	NO RPT	9 0		50
												1 8		
JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022														
02	50400 X	38568	-0-	-11832	-0-	790	1	34710	3	Y	598	15 0	763 1	273
03	98622 X	98622	-0-	-0-	-0-	2410	4	658	9			6 8		
04	90302 X	90302	-0-	-0-	-0-	1029	1	91711	3	Y	2215	6 0	1368 1	1092
05	87731 X	87731	-0-	-0-	-0-	3445	4	2437	9			22 8		
06	86130 X	78478	-0-	-7652	-0-	540	1	85005	3	Y	1480	21 0	2093 1	442
07	89001 X	NO RPT	-0-	-89001	-0-	3129	4	1628	9			16 8		
						469	1	82599	3	Y	1834	3 0	1811 1	454
						2646	4	2017	9			8 8		
						479	1	74433	3	Y	1178	1461 1		171
						2270	4	1296	9					
										Y	NO RPT			171
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778														
02	37912 X	27042	-0-	-10870	-0-	529	1	25695	3	Y	744	61 0	576 1	281
03	35929 X	33816	-0-	-2113	-0-	818	9							
04	35130 X	31759	-0-	-3371	-0-	629	1	32255	3	Y	847	3 0	988 1	137
05	36301 X	31827	-0-	-4474	-0-	932	9							
06	35130 X	28832	-0-	-6298	-0-	565	1	30344	3	Y	773	36 0	759 1	115
07	33821 X	NO RPT	-0-	-33821	-0-	850	9							
						592	1	30400	3	Y	759	24 0	745 1	105
						835	9							
						603	1	27426	3	Y	730	63 0	575 1	196
						803	9					1 8		
										Y	NO RPT			196
STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024														
02	31472 X	22451	-0-	-9021	-0-	442	1	21502	3	Y	461	38 0	356 1	174
03	29853 X	28093	-0-	-1760	-0-	507	9							
04	29160 X	26390	-0-	-2770	-0-	527	1	26991	3	Y	523	2 0	611 1	84
05	30132 X	26451	-0-	-3681	-0-	575	9							
06	29160 X	23951	-0-	-5209	-0-	472	1	25392	3	Y	478	22 0	469 1	71
07	28086 X	NO RPT	-0-	-28086	-0-	526	9							
						495	1	25440	3	Y	469	15 0	460 1	65
						516	9							
						505	1	22950	3	Y	451	39 0	355 1	121
						496	9					1 8		
										Y	NO RPT			121

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO //CONT.// 068596															
STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	3892 X	2794	-0-	-1098	-0-	40	1	1915	3	Y	763	63	0	590	288
						839	9								
03	3658 X	3406	-0-	-252	-0-	47	1	2404	3	Y	868	3	0	1013	140
						955	9								
04	3630 X	3175	-0-	-455	-0-	42	1	2262	3	Y	792	37	0	777	118
						871	9								
05	3751 X	3073	-0-	-678	-0-	43	1	2196	3	Y	758	24	0	747	105
						834	9								
06	3630 X	2912	-0-	-718	-0-	45	1	2044	3	Y	748	65	0	586	201
						823	9					1	8		
07	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT				201
STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945															
02	71176 X	52202	-0-	-18974	-0-	1030	1	50061	3	Y	1010	83	0	778	381
						1111	9								
03	67487 X	63533	-0-	-3954	-0-	1191	1	61096	3	Y	1133	4	0	1327	183
						1246	9								
04	65940 X	59682	-0-	-6258	-0-	1069	1	57476	3	Y	1034	48	0	1015	154
						1137	9								
05	68138 X	59838	-0-	-8300	-0-	1121	1	57599	3	Y	1016	32	0	997	141
						1118	9								
06	65940 X	54165	-0-	-11775	-0-	1143	1	51949	3	Y	975	84	0	768	263
						1073	9					1	8		
07	63519 X	NO RPT	-0-	-63519	-0-					Y	NO RPT				263
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368															
02	38864 X	14836	-0-	-24028	-0-	12844	3	538	4	Y	1322	8	0	1126	275
						1454	9								
03	26443 X	13841	-0-	-12602	-0-	11350	3	750	4	Y	1583	1	0	1746	111
						1741	9								
04	20820 X	13749	-0-	-7071	-0-	11632	3	512	4	Y	1459	8	0	1260	302
						1605	9								
05	21514 X	11040	-0-	-10474	-0-	8906	3	679	4	Y	1323	2	0	1418	205
						1455	9								
06	15900 X	11461	-0-	-4439	-0-	9281	3	774	4	Y	1278	1381	1		102
						1406	9								
07	16430 X	NO RPT	-0-	-16430	-0-					Y	NO RPT				102
EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412															
02	54908 X	15968	-0-	-38940	-0-	13241	3	608	4	Y	1926	8	0	1883	402
						2119	9								
03	42842 X	18727	-0-	-24115	-0-	15388	3	915	4	Y	2204	1	0	2450	155
						2424	9								
04	38100 X	17423	-0-	-20677	-0-	13944	3	939	4	Y	2309	9	0	1976	479
						2540	9								
05	35185 X	21138	-0-	-14047	-0-	17390	3	902	4	Y	2587	5	0	2661	400
						2846	9								
06	33210 X	19948	-0-	-13262	-0-	16662	3	738	4	Y	2316	2	0	2529	185
						2548	9								
07	18724 X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT				185

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN-TRUSTS				//CONT.// WELL #:	39744 500 068596 33H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 277881		CAPACITY COMPL. DATE 12/19/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11011 PERF.11166 - 16327						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	70588 X	51614	-0-	-18974	-0-			365 2184	1 9	49065	3	Y	1985	59 0	1914 1			319
03	73966 X	53950	-0-	-20016	-0-			410 2817	1 9	50723	3	Y	2561	8 0	2587 1			285
04	64170 X	50054	-0-	-14116	-0-			425 2544	1 9	47085	3	Y	2313	89 0	2255 1			254
05	61039 X	50243	-0-	-10796	-0-			643 2503	1 9	47097	3	Y	2275	113 0	2190 1			226
06	57120 X	38512	-0-	-18608	-0-			571 1902	1 9	36039	3	Y	1729	90 2	1583 8	1		280
07	57133 X	NO RPT	-0-	-57133	-0-							Y	NO RPT					280
BROWN-TRUSTS				WELL #:	31H	RRCID -> 277882		COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 10965 PERF.11262 - 16299						
02	70868 X	51755	-0-	-19113	-0-			365 2438	1 9	48952	3	Y	2216	65 0	2130 1			357
03	74276 X	54157	-0-	-20119	-0-			408 3142	1 9	50607	3	Y	2856	9 0	2886 1			318
04	64440 X	50239	-0-	-14201	-0-			424 2839	1 9	46976	3	Y	2581	100 0	2516 1			283
05	61349 X	50423	-0-	-10926	-0-			642 2793	1 9	46988	3	Y	2539	127 0	2443 1			252
06	55440 X	39693	-0-	-15747	-0-			586 2126	1 9	36981	3	Y	1933	100 3	1769 8	1		313
07	57288 X	NO RPT	-0-	-57288	-0-							Y	NO RPT					313
BROWN-TRUSTS				WELL #:	32H	RRCID -> 277931		COMPL. DATE 12/19/2015				TOTAL DEPTH 11002 PERF.11190 - 16288						
02	62179 X	62179	-0-	-0-	-0-			440 2828	1 9	58911	3	Y	2571	76 0	2478 1			414
03	65041 X	65041	-0-	-0-	-0-			492 3647	1 9	60902	3	Y	3315	11 0	3349 1			369
04	60339 X	60339	-0-	-0-	-0-			510 3295	1 9	56534	3	Y	2995	116 0	2919 1			329
05	60560 X	60560	-0-	-0-	-0-			772 3240	1 9	56548	3	Y	2945	147 0	2835 1			292
06	47769 X	47769	-0-	-0-	-0-			705 2593	1 9	44471	3	Y	2357	122 3	2142 8	1		382
07	42780 X	NO RPT	-0-	-42780	-0-							Y	NO RPT					382
BROWN-TRUSTS				WELL #:	35H	RRCID -> 278605		COMPL. DATE 12/08/2015				TOTAL DEPTH 10990 PERF.11266 - 15785						
02	45896 X	45896	-0-	-0-	-0-			330 1242	1 9	44324	3	Y	1129	33 0	1088 1			182
03	47793 X	47793	-0-	-0-	-0-			370 1601	1 9	45822	3	Y	1455	5 0	1470 1			162
04	DLQ G-10	44364	-0-	44364	44364			384 1445	1 9	42535	3	Y	1314	51 0	1281 1			144
05	88913 X	44549	-0-	-44364	-0-			581 1423	1 9	42545	3	Y	1294	65 0	1245 1			128
06	34085 X	34085	-0-	-0-	-0-			515 1080	1 9	32490	3	Y	982	51 1	899 8	1		159
07	38161 X	NO RPT	-0-	-38161	-0-							Y	NO RPT					159

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1117

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) BHP BILLITON PET(TXLA OP) CO BROWN-TRUSTS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	39744 500 068596 36H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 278626		CAPACITY COMPL. DATE 11/28/2015				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14840 X	11321	-0-	-3519	-0-			82 233	1 9	11006	3	Y	212	6	0	205	1	34
03	16120 X	11771	-0-	-4349	-0-			92 301	1 9	11378	3	Y	274	1	0	277	1	30
04	13980 X	10930	-0-	-3050	-0-			95 273	1 9	10562	3	Y	248	10	0	241	1	27
05	13237 X	10976	-0-	-2261	-0-			144 267	1 9	10565	3	Y	243	12	0	234	1	24
06	12390 X	8400	-0-	-3990	-0-			128 204	1 9	8068	3	Y	185	10	0	169	1	30
07	12524 X	NO RPT	-0-	-12524	-0-							Y	NO RPT					30
BROWN-TRUSTS				WELL #:	34H	RRCID -> 278627	COMPL. DATE 11/20/2015	TOTAL DEPTH 10986	PERF.11344 - 15924									
02	34552 X	26952	-0-	-7600	-0-			191 1150	1 9	25611	3	Y	1045	31	0	1007	1	168
03	38254 X	28172	-0-	-10082	-0-			214 1482	1 9	26476	3	Y	1347	4	0	1361	1	150
04	33510 X	26138	-0-	-7372	-0-			222 1339	1 9	24577	3	Y	1217	47	0	1186	1	134
05	31806 X	26236	-0-	-5570	-0-			336 1317	1 9	24583	3	Y	1197	60	0	1152	1	119
06	29760 X	20063	-0-	-9697	-0-			297 999	1 9	18767	3	Y	908	47	0	832	1	147
07	29853 X	NO RPT	-0-	-29853	-0-							Y	NO RPT	1	8			147
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC VESTER A UNIT				WELL #:	135316 10H	RRCID -> 265593	COMPL. DATE 12/29/2011	TOTAL DEPTH 9226	PERF. 9600 - 14430									
02	2156 X	1366	-0-	-790	-0-			8 286	1 9	1072	2	Y	260	297	1	1	8	265
03	2387 X	2183	-0-	-204	-0-			11 253	1 9	1919	2	Y	230	184	1			311
04	2100 X	995	-0-	-1105	-0-			10 127	1 9	858	2	Y	115	320	1			106
05	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-			41 298	1 9	3026	2	Y	271	139	1			238
06	2100 X	2024	-0-	-76	-0-			75 204	1 9	1745	2	Y	185	166	1	1	8	256
07	2170 X	2134	-0-	-36	-0-			81 232	1 9	1821	2	Y	211	182	1			285
VESTER B UNIT				WELL #:	11H	RRCID -> 265595	COMPL. DATE 12/21/2011	TOTAL DEPTH 9230	PERF. 9660 - 14183									
02	2996 X	994	-0-	-2002	-0-			8 239	1 9	747	2	Y	217	236	1			222
03	2759 X	1836	-0-	-923	-0-			9 132	1 9	1695	2	Y	120	155	1			187
04	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-			19 345	1 9	2045	2	Y	314	211	1			290
05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-			38 650	1 9	2667	2	Y	591	361	1			520
06	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-			73 320	1 9	1694	2	Y	291	362	1			449
07	2480 X	2126	-0-	-354	-0-			78 321	1 9	1727	2	Y	292	320	1			421

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 258355 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EOG RESOURCES, INC. 253162														
GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182														
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	884	2	61	9	Y	55	65	1	58
03	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1003	2	98	9	Y	89	109	1	38
04	960 N	960	-0-	-0-	-0-	908	2	52	9	Y	47	49	1	36
05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1226	2	80	9	Y	73	47	1	62
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1119	2	69	9	Y	63	47	1	78
*07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	945	2	54	9	Y	49	93	1	34
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652														
02	4116 X	3557	-0-	-559	-0-	3498	2	59	9	Y	54	63	1	56
03	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	4538	2	98	9	Y	89	107	1	38
04	4410 X	4288	-0-	-122	-0-	4236	2	52	9	Y	47	49	1	36
05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4859	2	80	9	Y	73	47	1	62
06	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4687	2	69	9	Y	63	47	1	78
07	4557 X	3849	-0-	-708	-0-	3795	2	54	9	Y	49	93	1	34
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385														
NUNLEY-TRAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 258752 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12597 PERF.16599 - 16722														
02	5796 X	5186	-0-	-610	-0-	5186	2			N	-0-			-0-
03	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	5900	2			N	-0-			-0-
04	6000 X	5633	-0-	-367	-0-	5633	2			N	-0-			-0-
05	6200 X	5568	-0-	-632	-0-	5568	2			N	-0-			-0-
06	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-			-0-
07	5890 X	4727	-0-	-1163	-0-	4727	2			N	-0-			-0-
BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408														
02	5768 X	5267	-0-	-501	-0-	5267	2			N	-0-			-0-
03	6417 X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-			-0-
04	6210 X	5235	-0-	-975	-0-	5235	2			N	-0-			-0-
05	6417 X	4775	-0-	-1642	-0-	4775	2			N	-0-			-0-
06	6090 X	5010	-0-	-1080	-0-	5010	2			N	-0-			-0-
07	5828 X	5395	-0-	-433	-0-	5395	2			N	-0-			-0-
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231														
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11810 PERF.12126 - 17019														
02	13636 X	12730	-0-	-906	-0-	26	1	12698	2	N	5			137
						6	9							
03	14787 X	13906	-0-	-881	-0-	52	1	13854	2	N	-0-			137
04	14280 X	13307	-0-	-973	-0-	64	1	13240	2	N	3			140
						3	9							
05	15841 X	13170	-0-	-2671	-0-	13162	2	8	9	N	7			147
06	15330 X	12638	-0-	-2692	-0-	370	1	12265	2	N	3			150
						3	9							
07	14105 X	12866	-0-	-1239	-0-	542	1	12324	2	N	-0-			150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SANTA CRUZ WELL #: 1 RRCID -> 259354 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.12893 - 15354														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	6110 X	6110	-0-	-0-	-0-	246	1	5864	2	N	-0-			-0-
03	6386 X	4798	-0-	-1588	-0-	215	1	4583	2	N	-0-			-0-
04	7680 X	3905	-0-	-3775	-0-	180	1	3725	2	N	-0-			-0-
05	8773 X	3087	-0-	-5686	-0-	156	1	2931	2	N	-0-			-0-
06	8490 X	8030	-0-	-460	-0-	583	1	7447	2	N	-0-			-0-
*07	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	328	1	6763	2	N	-0-			-0-
SPRINGER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584														
02	7868 X	6773	-0-	-1095	-0-	271	1	6502	2	N	-0-			-0-
03	8711 X	7105	-0-	-1606	-0-	319	1	6786	2	N	-0-			-0-
04	8370 X	6808	-0-	-1562	-0-	314	1	6494	2	N	-0-			-0-
05	8804 X	7334	-0-	-1470	-0-	371	1	6963	2	N	-0-			-0-
06	8520 X	7651	-0-	-869	-0-	556	1	7095	2	N	-0-			-0-
07	7502 X	7184	-0-	-318	-0-	332	1	6852	2	N	-0-			-0-
SANTA CRUZ WELL #: 2 RRCID -> 262463 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11446 - 15642														
02	7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	282	1	6756	2	N	-0-			-0-
03	7626 X	7487	-0-	-139	-0-	336	1	7151	2	N	-0-			-0-
04	7110 X	6450	-0-	-660	-0-	297	1	6153	2	N	-0-			-0-
05	8153 X	6267	-0-	-1886	-0-	317	1	5950	2	N	-0-			-0-
06	7890 X	6782	-0-	-1108	-0-	493	1	6289	2	N	-0-			-0-
07	7781 X	6871	-0-	-910	-0-	318	1	6553	2	N	-0-			-0-
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266576 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485														
02	13356 X	11985	-0-	-1371	-0-	11965	2	20	9	N	18			155
03	14787 X	12917	-0-	-1870	-0-	12914	2	3	9	N	3			158
04	13500 X	12278	-0-	-1222	-0-	12277	2	1	9	N	1			159
05	14756 X	12694	-0-	-2062	-0-	12686	2	8	9	N	7			166
*06	14280 X	11992	-0-	-2288	-0-	11988	2	4	9	N	4			170
*07	13268 X	5268	-0-	-8000	-0-	5200	2	68	9	N	62			232
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 10160 PERF.10343 - 17188														
02	28224 X	21394	-0-	-6830	-0-	165	1	21229	2	Y	-0-			-0-
03	31248 X	22492	-0-	-8756	-0-	49	1	22443	2	Y	-0-			-0-
04	25230 X	19617	-0-	-5613	-0-	19617	2			Y	-0-			-0-
05	25761 X	22142	-0-	-3619	-0-	1	1	22141	2	Y	-0-			-0-
06	24930 X	20589	-0-	-4341	-0-	261	1	20328	2	Y	-0-			-0-
07	23684 X	20638	-0-	-3046	-0-	20638	2			Y	-0-			-0-
CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400														
02	40039 X	40039	-0-	-0-	-0-	233	1	39806	2	N	-0-			23
03	43843 X	43843	-0-	-0-	-0-	75	1	43768	2	N	-0-			23
04	41616 X	41616	-0-	-0-	-0-	299	1	41317	2	N	-0-			23
05	39641 X	39641	-0-	-0-	-0-	39641	2			N	-0-			23
06	41761 X	41761	-0-	-0-	-0-	41761	2			N	-0-			23
*07	40831 X	40831	-0-	-0-	-0-	40831	2			N	-0-			23
SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625														
02	31976 X	25651	-0-	-6325	-0-	1029	1	24622	2	N	-0-			-0-
03	35402 X	31206	-0-	-4196	-0-	1399	1	29807	2	N	-0-			-0-
04	26393 X	26393	-0-	-0-	-0-	1218	1	25175	2	N	-0-			-0-
05	26014 X	26014	-0-	-0-	-0-	1316	1	24698	2	N	-0-			-0-
06	30210 X	23833	-0-	-6377	-0-	1732	1	22101	2	N	-0-			-0-
07	31217 X	24083	-0-	-7134	-0-	1115	1	22968	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	23821 X	23821	-0-	-0-	-0-	956	1	22865	2	N	-0-			-0-
03	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1070	1	22805	2	N	-0-			-0-
04	30870 X	20132	-0-	-10738	-0-	928	1	19204	2	N	-0-			-0-
05	35340 X	19609	-0-	-15731	-0-	992	1	18617	2	N	-0-			-0-
06	34200 X	17965	-0-	-16235	-0-	1305	1	16660	2	N	-0-			-0-
07	26381 X	17827	-0-	-8554	-0-	826	1	17001	2	N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393														
02	39844 X	28708	-0-	-11136	-0-	220	1	28488	2	Y	-0-			13
03	28223 X	28223	-0-	-0-	-0-	61	1	28162	2	Y	-0-			13
04	25978 X	25978	-0-	-0-	-0-	25978	2			Y	-0-			13
05	32404 X	32404	-0-	-0-	-0-	32404	2			Y	-0-			13
06	30591 X	30591	-0-	-0-	-0-	389	1	30202	2	Y	-0-			13
*07	33234 X	33234	-0-	-0-	-0-	33234	2			Y	-0-			13
SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244														
02	64484 X	54214	-0-	-10270	-0-	417	1	53797	2	Y	-0-			13
03	72447 X	54109	-0-	-18338	-0-	117	1	53992	2	Y	-0-			13
04	70110 X	53459	-0-	-16651	-0-	53459	2			Y	-0-			13
05	78120 X	57452	-0-	-20668	-0-	1	1	57451	2	Y	-0-			13
06	75600 X	51852	-0-	-23748	-0-	659	1	51193	2	Y	-0-			13
07	60016 X	52621	-0-	-7395	-0-	52621	2			Y	-0-			13
SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 12/24/2014 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741														
02	53816 X	44706	-0-	-9110	-0-	44706	2			N	-0-			-0-
03	56420 X	47800	-0-	-8620	-0-	47800	2			N	-0-			-0-
04	52650 X	44994	-0-	-7656	-0-	44994	2			N	-0-			-0-
05	55862 X	44829	-0-	-11033	-0-	44829	2			N	-0-			-0-
06	54060 X	40632	-0-	-13428	-0-	40632	2			N	-0-			-0-
07	49507 X	41623	-0-	-7884	-0-	41623	2			N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 04/15/2015 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10240 - 18950														
02	76328 X	73851	-0-	-2477	-0-	568	1	73283	2	Y	-0-			-0-
03	84506 X	63759	-0-	-20747	-0-	138	1	63621	2	Y	-0-			-0-
04	81780 X	61616	-0-	-20164	-0-	61616	2			Y	-0-			-0-
05	90923 X	24771	-0-	-66152	-0-	24771	2			Y	-0-			-0-
06	87990 X	50989	-0-	-37001	-0-	648	1	50341	2	Y	-0-			-0-
07	81778 X	50202	-0-	-31576	-0-	50202	2			Y	-0-			-0-
REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 05/31/2015 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030														
02	114912 X	84704	-0-	-30208	-0-	2798	1	81859	2	N	43	193	1	180
03	121768 X	69637	-0-	-52131	-0-	1887	1	67711	2	N	35			215
04	105900 X	87908	-0-	-17992	-0-	2202	1	85625	2	N	74	189	1	100
05	109926 X	68976	-0-	-40950	-0-	1913	1	67017	2	N	42			142
06	106380 X	85102	-0-	-21278	-0-	743	1	84247	2	N	102			244
07	93775 X	11330	-0-	-82445	-0-	337	1	10971	2	N	20			264

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	52909 X	52909	-0-	-0-	-0-	407	1	52502	2	Y	-0-			-0-
03	65628 X	65628	-0-	-0-	-0-	141	1	65487	2	Y	-0-			-0-
04	67420 X	67420	-0-	-0-	-0-	67420	2			Y	-0-			-0-
05	65593 X	65593	-0-	-0-	-0-	65593	2			Y	-0-			-0-
06	63510 X	58684	-0-	-4826	-0-	746	1	57938	2	Y	-0-			-0-
07	69657 X	56954	-0-	-12703	-0-	56954	2			Y	-0-			-0-
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210														
02	44996 X	36993	-0-	-8003	-0-	36913	2	80	9	N	73	158	1	120
03	47399 X	39206	-0-	-8193	-0-	39127	2	79	9	N	72	107	1	85
04	44580 X	36850	-0-	-7730	-0-	36781	2	69	9	N	63			148
05	46686 X	37212	-0-	-9474	-0-	37173	2	39	9	N	35			183
06	45180 X	29899	-0-	-15281	-0-	29842	2	57	9	N	52			235
*07	40951 X	25656	-0-	-15295	-0-	25583	2	73	9	N	66	53	1	248
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970														
02	44576 X	36027	-0-	-8549	-0-	35898	2	129	9	N	117	227	1	163
03	46376 X	37923	-0-	-8453	-0-	37811	2	112	9	N	102	164	1	101
04	43470 X	35534	-0-	-7936	-0-	35427	2	107	9	N	97			198
05	45539 X	35476	-0-	-10063	-0-	35366	2	110	9	N	100			298
*06	44070 X	33363	-0-	-10707	-0-	33283	2	80	9	N	73	182	1	189
07	39897 X	23202	-0-	-16695	-0-	23097	2	105	9	N	95	189	1	95
SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521														
02	75964 X	53629	-0-	-22335	-0-	412	1	53217	2	Y	-0-			-0-
03	72044 X	64219	-0-	-7825	-0-	139	1	64080	2	Y	-0-			-0-
04	72267 X	72267	-0-	-0-	-0-	72267	2			Y	-0-			-0-
05	72044 X	71598	-0-	-446	-0-	71598	2			Y	-0-			-0-
06	69630 X	65780	-0-	-3850	-0-	835	1	64945	2	Y	-0-			-0-
07	74679 X	64558	-0-	-10121	-0-	64558	2			Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521														
02	92792 X	63252	-0-	-29540	-0-	486	1	62766	2	Y	-0-			-0-
03	86645 X	66453	-0-	-20192	-0-	143	1	66310	2	Y	-0-			-0-
04	78900 X	53061	-0-	-25839	-0-	53061	2			Y	-0-			-0-
05	87048 X	52784	-0-	-34264	-0-	1	1	52783	2	Y	-0-			-0-
06	84240 X	2822	-0-	-81418	-0-	36	1	2786	2	Y	-0-			-0-
07	70029 X	-0-	-0-	-70029	-0-					Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 07/29/2015 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300														
02	89796 X	77639	-0-	-12157	-0-	596	1	77043	2	Y	-0-			-0-
03	70370 X	60507	-0-	-9863	-0-	131	1	60376	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	12309	-0-	12309	12309	12309	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	27046	-0-	27046	39355	343	1	26703	2	Y	-0-			-0-
*07	65081 X	25726	-0-	-39355	-0-	25726	2			Y	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583														
02	109732 X	63130	-0-	-46602	-0-	485	1	62645	2	Y	-0-			-0-
03	100843 X	55914	-0-	-44929	-0-	121	1	55793	2	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	32820	-0-	32820	32820	1	1	32819	2	Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	42959	-0-	42959	75779	545	1	42414	2	Y	-0-			-0-
*07	116625 X	40846	-0-	-75779	-0-	40846	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231														
SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF. 10240 - 21075														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	243908 X	242122	-0-	-1786	-0-	1861	1	240261	2	N	-0-			-0-
03	270041 X	239422	-0-	-30619	-0-	518	1	238904	2	N	-0-			-0-
04	261330 X	207871	-0-	-53459	-0-	207871	2			N	-0-			-0-
05	270041 X	197336	-0-	-72705	-0-	2	1	197334	2	N	-0-			-0-
06	261330 X	132339	-0-	-128991	-0-	1681	1	130658	2	N	-0-			-0-
07	268057 X	173716	-0-	-94341	-0-	173716	2			N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278														
05	0	28951	-0-	28951	28951	28951	2			N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	250943	-0-	250943	279894	3187	1	247756	2	N	-0-			-0-
*07	521925 X	242031	-0-	-279894	-0-	242031	2			N	-0-			-0-
SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068														
05	0	29161	-0-	29161	29161	29161	2			N	-0-			-0-
*06	DELQ PR	264400	-0-	264400	293561	3358	1	261042	2	N	-0-			-0-
*07	559844 X	266283	-0-	-293561	-0-	266283	2			N	-0-			-0-
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696 LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620														
02	54040 X	46896	-0-	-7144	-0-	46896	3			N	-0-			-0-
03	59303 X	51383	-0-	-7920	-0-	51383	3			N	-0-			-0-
04	55530 X	48250	-0-	-7280	-0-	48250	3			N	-0-			-0-
05	57381 X	50408	-0-	-6973	-0-	288	1	50120	3	N	-0-			-0-
06	61298 X	61298	-0-	-0-	-0-	1789	1	59509	3	N	-0-			-0-
*07	64934 X	64934	-0-	-0-	-0-	2769	1	62165	3	N	-0-			-0-
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689														
02	47908 X	37148	-0-	-10760	-0-	37148	3			N	-0-			-0-
03	52452 X	40234	-0-	-12218	-0-	40234	3			N	-0-			-0-
04	48780 X	38086	-0-	-10694	-0-	38086	3			N	-0-			-0-
05	49352 X	39746	-0-	-9606	-0-	39746	3			N	-0-			-0-
06	51164 X	51164	-0-	-0-	-0-	1493	1	49671	3	N	-0-			-0-
*07	52002 X	52002	-0-	-0-	-0-	52001	3	1	9	N	1	1	8	-0-
LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241														
02	67984 X	42512	-0-	-25472	-0-	42512	3			N	-0-			-0-
03	74958 X	54257	-0-	-20701	-0-	54257	3			N	-0-			-0-
04	70860 X	47234	-0-	-23626	-0-	47234	3			N	-0-			-0-
05	69006 X	54325	-0-	-14681	-0-	54325	3			N	-0-			-0-
06	58242 X	58242	-0-	-0-	-0-	1697	1	56545	3	N	-0-			-0-
*07	54597 X	54597	-0-	-0-	-0-	54597	3			N	-0-			-0-
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC 486517 ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 3H RRCID -> 257686 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 10978 - 14385														
02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2			N	-0-			-0-
03	3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-			-0-
04	4140 X	3415	-0-	-725	-0-	3415	2			N	-0-			-0-
05	4278 X	3419	-0-	-859	-0-	112	1	3307	2	N	-0-			-0-
06	4530 X	3610	-0-	-920	-0-	277	1	3333	2	N	-0-			-0-
07	4681 X	3617	-0-	-1064	-0-	399	1	3218	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE									BALANCE
02	7952 X	3999	-0-	-3953	-0-	301	1	3698	2	N	-0-	-0-
03	8804 X	3923	-0-	-4881	-0-	306	1	3617	2	N	-0-	-0-
04	8580 X	61	-0-	-8519	-0-	7	1	54	2	N	-0-	-0-
05	10953 X	10953	-0-	-0-	-0-	2236	1	8717	2	N	-0-	-0-
06	9637 X	9637	-0-	-0-	-0-	1021	1	8616	2	N	-0-	-0-
*07	9319 X	9319	-0-	-0-	-0-	951	1	8368	2	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504												
02	3332 X	2858	-0-	-474	-0-	2858	2			N	-0-	-0-
03	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	3178	2			N	-0-	-0-
04	3570 X	2705	-0-	-865	-0-	2705	2			N	-0-	-0-
05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	97	1	2858	2	N	-0-	-0-
06	3090 X	2568	-0-	-522	-0-	198	1	2370	2	N	-0-	-0-
07	3193 X	2699	-0-	-494	-0-	299	1	2400	2	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 5H RRCID -> 260046 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 14817												
02	6244 X	5616	-0-	-628	-0-	101	1	5515	2	N	-0-	-0-
03	7909 X	7909	-0-	-0-	-0-	219	1	7690	2	N	-0-	-0-
04	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	225	1	7467	2	N	-0-	-0-
05	6541 X	6428	-0-	-113	-0-	135	1	6293	2	N	-0-	-0-
06	7650 X	6664	-0-	-986	-0-	54	1	6610	2	N	-0-	-0-
07	7936 X	6977	-0-	-959	-0-	673	1	6304	2	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260												
02	4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			N	-0-	-0-
03	3937 X	3698	-0-	-239	-0-	3698	2			N	-0-	-0-
04	3930 X	3195	-0-	-735	-0-	3195	2			N	-0-	-0-
05	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	137	1	4078	2	N	-0-	-0-
06	4380 X	3660	-0-	-720	-0-	280	1	3380	2	N	-0-	-0-
07	4526 X	3791	-0-	-735	-0-	418	1	3373	2	N	-0-	-0-
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166												
02	9800 X	8486	-0-	-1314	-0-	195	1	8291	2	N	-0-	-0-
03	10850 X	9569	-0-	-1281	-0-	603	1	8966	2	N	-0-	-0-
04	9840 X	9276	-0-	-564	-0-	233	1	9043	2	N	-0-	-0-
05	10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	195	1	10376	2	N	-0-	-0-
06	10261 X	10261	-0-	-0-	-0-	86	1	10175	2	N	-0-	-0-
*07	12071 X	12071	-0-	-0-	-0-	137	1	11934	2	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902												
02	4956 X	1419	-0-	-3537	-0-	189	1	1230	2	N	-0-	29
03	3255 X	3094	-0-	-161	-0-	439	1	2655	2	N	-0-	29
04	5250 X	1670	-0-	-3580	-0-	246	1	1424	2	N	-0-	29
05	5425 X	1100	-0-	-4325	-0-	114	1	986	2	N	-0-	29
06	3300 X	1203	-0-	-2097	-0-	136	1	1067	2	N	-0-	29
07	3100 X	1037	-0-	-2063	-0-	198	1	839	2	N	-0-	29
HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12770 - 16482												
02	4984 X	4737	-0-	-247	-0-	269	1	4468	2	N	-0-	-0-
03	5518 X	5298	-0-	-220	-0-	303	1	4995	2	N	-0-	-0-
04	5970 X	5182	-0-	-788	-0-	350	1	4832	2	N	-0-	-0-
05	6169 X	5315	-0-	-854	-0-	307	1	5008	2	N	-0-	-0-
06	5490 X	4565	-0-	-925	-0-	131	1	4434	2	N	-0-	-0-
07	5363 X	5139	-0-	-224	-0-	163	1	4976	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517													
BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
02	5740 X	5694 -0-	-46 -0-	131 1	5563 2	N	-0-						44
03	6355 X	5496 -0-	-859 -0-	139 1	5357 2	N	-0-						44
04	5670 X	5153 -0-	-517 -0-	135 1	5018 2	N	-0-						44
05	5859 X	5519 -0-	-340 -0-	106 1	5413 2	N	-0-						44
06	6090 X	5032 -0-	-1058 -0-	47 1	4985 2	N	-0-						44
07	6293 X	4470 -0-	-1823 -0-	153 1	4317 2	N	-0-						44
A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897													
02	6048 X	2937 -0-	-3111 -0-	114 1	2823 2	N	-0-						-0-
03	9013 X	9013 -0-	-0- -0-	327 1	8686 2	N	-0-						-0-
04	8160 X	6941 -0-	-1219 -0-	265 1	6676 2	N	-0-						-0-
05	8447 X	8447 -0-	-0- -0-	211 1	8236 2	N	-0-						-0-
06	8730 X	3457 -0-	-5273 -0-	31 1	3426 2	N	-0-						-0-
07	9021 X	1492 -0-	-7529 -0-	114 1	1378 2	N	-0-						-0-
LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772													
02	8764 X	7121 -0-	-1643 -0-	7121 2		N	-0-						-0-
03	8228 X	8228 -0-	-0- -0-	8228 2		N	-0-						-0-
04	9330 X	8064 -0-	-1266 -0-	8064 2		N	-0-						-0-
05	9641 X	7479 -0-	-2162 -0-	7479 2		N	-0-						-0-
06	8820 X	5448 -0-	-3372 -0-	5448 2		N	-0-						-0-
07	8339 X	6344 -0-	-1995 -0-	6344 2		N	-0-						-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180													
02	6412 X	5542 -0-	-870 -0-	128 1	5414 2	N	-0-						-0-
03	8004 X	8004 -0-	-0- -0-	193 1	7811 2	N	-0-						-0-
04	8610 X	6904 -0-	-1706 -0-	172 1	6732 2	N	-0-						-0-
05	8897 X	7636 -0-	-1261 -0-	130 1	7506 2	N	-0-						-0-
06	7740 X	6885 -0-	-855 -0-	57 1	6828 2	N	-0-						-0-
*07	8131 X	8131 -0-	-0- -0-	451 1	7680 2	N	-0-						-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420													
02	5392 X	5392 -0-	-0- -0-	5392 2		N	-0-						-0-
03	5332 X	5242 -0-	-90 -0-	5242 2		N	-0-						-0-
04	5370 X	5206 -0-	-164 -0-	5206 2		N	-0-						-0-
05	5549 X	4725 -0-	-824 -0-	153 1	4572 2	N	-0-						-0-
06	5790 X	5204 -0-	-586 -0-	395 1	4809 2	N	-0-						-0-
07	5983 X	4627 -0-	-1356 -0-	507 1	4120 2	N	-0-						-0-
PUIG GAS UNIT NO 3 (EF) WELL #: 3H RRCID -> 264015 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.11665 - 15891													
02	6020 X	3392 -0-	-2628 -0-	546 1	2846 2	N	-0-						-0-
03	6665 X	4974 -0-	-1691 -0-	1219 1	3755 2	N	-0-						-0-
04	6120 X	4887 -0-	-1233 -0-	397 1	4490 2	N	-0-						-0-
05	6324 X	4556 -0-	-1768 -0-	632 1	3924 2	N	-0-						-0-
06	5580 X	5463 -0-	-117 -0-	1145 1	4318 2	N	-0-						-0-
07	5053 X	3580 -0-	-1473 -0-	989 1	2591 2	N	-0-						-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT (EF) WELL #: 7H RRCID -> 264559 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11425 - 15872													
02	6021 X	6021 -0-	-0- -0-	296 1	5725 2	N	-0-						-0-
03	6111 X	6111 -0-	-0- -0-	193 1	5918 2	N	-0-						-0-
04	7110 X	5647 -0-	-1463 -0-	184 1	5463 2	N	-0-						-0-
05	7347 X	6162 -0-	-1185 -0-	140 1	6022 2	N	-0-						-0-
06	7110 X	4739 -0-	-2371 -0-	39 1	4700 2	N	-0-						-0-
07	6665 X	5903 -0-	-762 -0-	740 1	5163 2	N	-0-						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	2632 X	2073	-0-	-559	-0-	336	1	1737	2	N	-0-	-0-
03	2914 X	2176	-0-	-738	-0-	536	1	1640	2	N	-0-	-0-
04	2730 X	2072	-0-	-658	-0-	171	1	1901	2	N	-0-	-0-
05	2821 X	2356	-0-	-465	-0-	323	1	2033	2	N	-0-	-0-
06	2490 X	2021	-0-	-469	-0-	424	1	1597	2	N	-0-	-0-
07	2294 X	2181	-0-	-113	-0-	543	1	1638	2	N	-0-	-0-
PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672												
02	12208 X	11246	-0-	-962	-0-	264	1	10982	2	N	-0-	-0-
03	13516 X	13017	-0-	-499	-0-	320	1	12697	2	N	-0-	-0-
04	11932 X	11932	-0-	-0-	-0-	302	1	11630	2	N	-0-	-0-
05	11718 X	11540	-0-	-178	-0-	224	1	11316	2	N	-0-	-0-
06	12600 X	9533	-0-	-3067	-0-	79	1	9454	2	N	-0-	-0-
*07	13526 X	13526	-0-	-0-	-0-	1652	1	11874	2	N	-0-	-0-
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841												
02	3864 X	3478	-0-	-386	-0-	558	1	2920	2	N	-0-	-0-
03	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	944	1	2913	2	N	-0-	-0-
04	4140 X	3654	-0-	-486	-0-	295	1	3359	2	N	-0-	-0-
05	3968 X	3786	-0-	-182	-0-	518	1	3268	2	N	-0-	-0-
06	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	811	1	3057	2	N	-0-	-0-
*07	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	1207	1	3183	2	N	-0-	-0-
REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950												
02	4564 X	3739	-0-	-825	-0-	160	1	3579	2	N	-0-	-0-
03	4526 X	4478	-0-	-48	-0-	297	1	4181	2	N	-0-	-0-
04	4440 X	4146	-0-	-294	-0-	246	1	3900	2	N	-0-	-0-
05	4588 X	3411	-0-	-1177	-0-	165	1	3246	2	N	-0-	-0-
06	4440 X	4197	-0-	-243	-0-	99	1	4098	2	N	-0-	-0-
*07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	192	1	4279	2	N	-0-	-0-
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080												
02	2800 N	15532	-0-	12732	12732	439	1	15093	2	N	-0-	-0-
03	3100 N	12319	-0-	9219	21951	355	1	11964	2	N	-0-	-0-
04	3000 N	10653	-0-	7653	29604	326	1	10327	2	N	-0-	-0-
05	3100 N	7288	-0-	4188	33792	159	1	7129	2	N	-0-	-0-
06	40300 X	6508	-0-	-33792	-0-	53	1	6455	2	N	-0-	-0-
*07	7820 X	7820	-0-	-0-	-0-	1041	1	6779	2	N	-0-	-0-
L. F. PUIG SR. GAS UNIT 2 (EF) WELL #: 8H RRCID -> 266248 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 10865 PERF.11270 - 15904												
02	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	180	1	6124	2	N	-0-	-0-
03	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	184	1	5463	2	N	-0-	-0-
04	6900 X	4830	-0-	-2070	-0-	162	1	4668	2	N	-0-	-0-
05	7130 X	5042	-0-	-2088	-0-	117	1	4925	2	N	-0-	-0-
06	6900 X	4609	-0-	-2291	-0-	38	1	4571	2	N	-0-	-0-
07	6975 X	5703	-0-	-1272	-0-	691	1	5012	2	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250												
02	9548 X	9262	-0-	-286	-0-	696	1	8566	2	N	-0-	-0-
03	10705 X	10705	-0-	-0-	-0-	832	1	9873	2	N	-0-	-0-
04	10620 X	7275	-0-	-3345	-0-	855	1	6420	2	N	-0-	-0-
05	10974 X	8814	-0-	-2160	-0-	1797	1	7017	2	N	-0-	-0-
06	10350 X	9658	-0-	-692	-0-	1023	1	8635	2	N	-0-	-0-
07	10695 X	9068	-0-	-1627	-0-	926	1	8142	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	7112 X	3208	-0-	-3904	-0-	130	1	3078	2	N	-0-	-0-
03	7874 X	7757	-0-	-117	-0-	602	1	7155	2	N	-0-	-0-
04	7620 X	3466	-0-	-4154	-0-	270	1	3196	2	N	-0-	-0-
05	7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	379	1	6792	2	N	-0-	-0-
06	7500 X	3299	-0-	-4201	-0-	415	1	2884	2	N	-0-	-0-
07	7750 X	6060	-0-	-1690	-0-	636	1	5424	2	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920												
02	2184 N	1742	-0-	-442	-0-	37	1	1705	2	N	-0-	-0-
03	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	32	1	1433	2	N	-0-	-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	45	1	1979	2	N	-0-	-0-
05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	34	1	1748	2	N	-0-	-0-
06	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	22	1	1593	2	N	-0-	-0-
*07	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	65	1	2123	2	N	-0-	-0-
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785												
02	4060 X	3848	-0-	-212	-0-	528	1	3320	2	N	-0-	-0-
03	3379 X	3185	-0-	-194	-0-	464	1	2721	2	N	-0-	-0-
04	4050 X	1955	-0-	-2095	-0-	298	1	1657	2	N	-0-	-0-
05	4185 X	4004	-0-	-181	-0-	424	1	3580	2	N	-0-	-0-
06	4110 X	3262	-0-	-848	-0-	368	1	2894	2	N	-0-	-0-
07	4247 X	250	-0-	-3997	-0-	35	1	215	2	N	-0-	-0-
PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790												
02	7672 X	6456	-0-	-1216	-0-	159	1	6297	2	N	-0-	-0-
03	7843 X	6870	-0-	-973	-0-	172	1	6698	2	N	-0-	-0-
04	10050 X	6166	-0-	-3884	-0-	161	1	6005	2	N	-0-	-0-
05	10385 X	6775	-0-	-3610	-0-	124	1	6651	2	N	-0-	-0-
06	10050 X	5783	-0-	-4267	-0-	77	1	5706	2	N	-0-	-0-
07	7161 X	6743	-0-	-418	-0-	407	1	6336	2	N	-0-	-0-
STATE OF TEXAS - HILL RANCH GU WELL #: 4H RRCID -> 267720 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 17276												
02	24248 X	17071	-0-	-7177	-0-	1283	1	15788	2	N	-0-	-0-
03	20832 X	18647	-0-	-2185	-0-	1444	1	17203	2	N	-0-	-0-
04	19950 X	15634	-0-	-4316	-0-	1834	1	13800	2	N	-0-	-0-
05	22746 X	22746	-0-	-0-	-0-	4635	1	18111	2	N	-0-	-0-
06	19640 X	19640	-0-	-0-	-0-	2080	1	17560	2	N	-0-	-0-
*07	19584 X	19584	-0-	-0-	-0-	2001	1	17583	2	N	-0-	-0-
MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11791 - 12025												
02	2324 X	1996	-0-	-328	-0-	196	1	1800	2	N	-0-	-0-
03	2387 X	2050	-0-	-337	-0-	270	1	1780	2	N	-0-	-0-
04	2940 X	1753	-0-	-1187	-0-	184	1	1569	2	N	-0-	-0-
05	3038 X	2479	-0-	-559	-0-	1339	1	1140	2	N	-0-	-0-
06	2400 X	2055	-0-	-345	-0-	156	1	1899	2	N	-0-	-0-
07	2201 X	1846	-0-	-355	-0-	224	1	1622	2	N	-0-	-0-
NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593												
02	6468 X	6228	-0-	-240	-0-	312	1	5916	2	N	-0-	-0-
03	7793 X	7793	-0-	-0-	-0-	337	1	7456	2	N	-0-	-0-
04	8070 X	6605	-0-	-1465	-0-	202	1	6403	2	N	-0-	-0-
05	8339 X	6754	-0-	-1585	-0-	238	1	6516	2	N	-0-	-0-
06	7530 X	6378	-0-	-1152	-0-	159	1	6219	2	N	-0-	-0-
07	7781 X	6489	-0-	-1292	-0-	226	1	6263	2	N	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517																
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 277460 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12040 - 18165																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 A	116598	-0-	-	116598	1240846		7116	1	109482	2	N	-0-			17
03	0 A	123308	-0-	-	123308	1364154		6784	1	116524	2	N	-0-			17
04	0 A	114685	-0-	-	114685	1478839		8120	1	106565	2	N	-0-			17
05	0 A	113093	-0-	-	113093	1591932		7567	1	105526	2	N	-0-			17
06	0 A	106462	-0-	-	106462	1698394		5276	1	101186	2	N	-0-			17
07	0 A	103445	-0-	-	103445	1801839		5815	1	97630	2	N	-0-			17

NEEDMORE					WELL #:	21H	RRCID ->	278132	COMPL. DATE	06/11/2016		TOTAL	DEPTH	11255	PERF.10414	- 16349
02	75460 X	56975	-0-	-	-18485	-0-		3129	1	53846	2	N	-0-			-0-
03	81809 X	62073	-0-	-	-19736	-0-		2822	1	59251	2	N	-0-			-0-
04	74850 X	55280	-0-	-	-19570	-0-		1839	1	53441	2	N	-0-			-0-
05	73594 X	56660	-0-	-	-16934	-0-		2094	1	54566	2	N	-0-			-0-
06	64020 X	51954	-0-	-	-12066	-0-		1295	1	50659	2	N	-0-			-0-
07	63085 X	50529	-0-	-	-12556	-0-		1785	1	48744	2	N	-0-			-0-

ELLEN C.					WELL #:	8H	RRCID ->	279133	COMPL. DATE	08/11/2016		TOTAL	DEPTH	12312	PERF.11932	- 17352
02	51240 X	36185	-0-	-	-15055	-0-		2134	1	34051	2	N	-0-			-0-
03	51212 X	38761	-0-	-	-12451	-0-		2575	1	36186	2	N	-0-			-0-
04	45990 X	33001	-0-	-	-12989	-0-		2145	1	30856	2	N	-0-			-0-
05	44516 X	36241	-0-	-	-8275	-0-		1427	1	34814	2	N	-0-			-0-
06	38910 X	32417	-0-	-	-6493	-0-		267	1	32150	2	N	-0-			-0-
07	40052 X	33193	-0-	-	-6859	-0-		1128	1	32065	2	N	-0-			-0-

REUTHINGER					WELL #:	11H	RRCID ->	279358	COMPL. DATE	07/07/2016		TOTAL	DEPTH	12080	PERF.11815	- 17521
02	37380 X	27397	-0-	-	-9983	-0-		1139	1	26258	2	N	-0-			-0-
03	37758 X	29130	-0-	-	-8628	-0-		2000	1	27130	2	N	-0-			-0-
04	38250 X	22071	-0-	-	-16179	-0-		1369	1	20702	2	N	-0-			-0-
05	39525 X	27477	-0-	-	-12048	-0-		1369	1	26108	2	N	-0-			-0-
06	32220 X	22860	-0-	-	-9360	-0-		537	1	22323	2	N	-0-			-0-
07	30318 X	24282	-0-	-	-6036	-0-		1054	1	23228	2	N	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1					WELL #:	1H	RRCID ->	280143	COMPL. DATE	11/30/2016		TOTAL	DEPTH	12675	PERF.12545	- 19603
02	106876 X	63401	-0-	-	-43475	-0-		1721	1	61680	2	N	-0-			-0-
03	101277 X	67084	-0-	-	-34193	-0-		1814	1	65270	2	N	-0-			-0-
04	79890 X	61076	-0-	-	-18814	-0-		2374	1	58702	2	N	-0-			-0-
05	82553 X	58435	-0-	-	-24118	-0-		1412	1	57023	2	N	-0-			-0-
06	75000 X	53177	-0-	-	-21823	-0-		440	1	52737	2	N	-0-			-0-
07	70184 X	52594	-0-	-	-17590	-0-		608	1	51986	2	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP					WELL #:	3H	RRCID ->	280547	COMPL. DATE	06/01/2016		TOTAL	DEPTH	12652	PERF.12164	- 17719
02	155316 X	87549	-0-	-	-67767	-0-		344	1	87205	2	N	-0-			-0-
03	133982 X	85976	-0-	-	-48006	-0-		405	1	85571	2	N	-0-			-0-
04	111420 X	81517	-0-	-	-29903	-0-		395	1	81122	2	N	-0-			-0-
05	108438 X	81550	-0-	-	-26888	-0-		294	1	81256	2	N	-0-			-0-
06	103470 X	77433	-0-	-	-26037	-0-		120	1	77313	2	N	-0-			-0-
07	96937 X	77207	-0-	-	-19730	-0-		1917	1	75290	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS					WELL #:	8H	RRCID ->	281481	COMPL. DATE	01/13/2017		TOTAL	DEPTH	12201	PERF.11459	- 17746
02	197456 X	80205	-0-	-	-117251	-0-		4811	1	75394	2	N	-0-			-0-
03	218612 X	79304	-0-	-	-139308	-0-		4269	1	75035	2	N	-0-			-0-
04	153360 X	70496	-0-	-	-82864	-0-		4903	1	65593	2	N	-0-			-0-
05	121210 X	67153	-0-	-	-54057	-0-		5377	1	61776	2	N	-0-			-0-
06	88440 X	60476	-0-	-	-27964	-0-		2998	1	57478	2	N	-0-			-0-
07	88784 X	57136	-0-	-	-31648	-0-		3191	1	53945	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517												
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
02	236460 X	76385 -0-	-160075 -0-	4587 1	71798 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	261795 X	73843 -0-	-187952 -0-	3980 1	69863 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	253350 X	64570 -0-	-188780 -0-	4496 1	60074 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	120218 X	60216 -0-	-60002 -0-	3987 1	56229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	90630 X	54598 -0-	-36032 -0-	2707 1	51891 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	84568 X	51095 -0-	-33473 -0-	2859 1	48236 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000												
02	211008 X	73703 -0-	-137305 -0-	1692 1	72011 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	170283 X	72217 -0-	-98066 -0-	2262 1	69955 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	164790 X	63536 -0-	-101254 -0-	3441 1	60095 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	117490 X	59826 -0-	-57664 -0-	3021 1	56805 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	92130 X	53800 -0-	-38330 -0-	3351 1	50449 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	81592 X	51023 -0-	-30569 -0-	3945 1	47078 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 12/07/2016 TOTAL DEPTH 13580 PERF. N/A												
02	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282098 COMPL. DATE 05/06/2017 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202												
02	207788 X	105407 -0-	-102381 -0-	2049 1	103358 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	230051 X	103013 -0-	-127038 -0-	2189 1	100824 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	222630 X	89313 -0-	-133317 -0-	2092 1	87221 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	230051 X	88702 -0-	-141349 -0-	1528 1	87174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	82207 X	82207 -0-	-0- -0-	651 1	81556 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	129951 X	129951 -0-	-0- -0-	52288 1	77663 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978												
GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814												
02	7252 X	6464 -0-	-788 -0-	786 1	5677 3	N	1	9 1	1 8	6	-0-	-0-
03	8029 X	7493 -0-	-536 -0-	982 1	6510 3	N	1	6 1	1 8	-0-	-0-	-0-
04	7129 X	7129 -0-	-0- -0-	763 1	6365 3	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7120 X	7120 -0-	-0- -0-	685 1	6435 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7260 X	6852 -0-	-408 -0-	756 1	6095 3	N	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7502 X	NO RPT -0-	-7502 -0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE
02	14224 X	10983	-0-	-3241	-0-	375 1	10607 2	N	1	1	8	-0-		
03	14756 X	10737	-0-	-4019	-0-	219 1	10518 2	N	-0-			-0-		
04	14280 X	13624	-0-	-656	-0-	332 1	13288 2	N	4	4	8	-0-		
05	14756 X	14202	-0-	-554	-0-	150 1	14052 2	N	-0-			-0-		
06	13559 X	13559	-0-	-0-	-0-	374 1	13185 2	N	-0-			-0-		
07	14074 X	NO RPT	-0-	-14074	-0-			N	NO RPT			-0-		
PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A														
02	112 N	43	-0-	-69	-0-	43 2		N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
LYSSY FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 256643 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11504 - 16141														
02	7896 X	6149	-0-	-1747	-0-	210 1	5938 2	N	1	1	8	-0-		
03	7998 X	6322	-0-	-1676	-0-	91 1	6230 2	N	1	1	8	-0-		
04	7710 X	6158	-0-	-1552	-0-	68 1	6090 2	N	-0-			-0-		
05	7657 X	6691	-0-	-966	-0-	61 1	6630 2	N	-0-			-0-		
06	6828 X	6828	-0-	-0-	-0-	101 1	6727 2	N	-0-			-0-		
07	6820 X	NO RPT	-0-	-6820	-0-			N	NO RPT			-0-		
BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229														
02	4144 X	4111	-0-	-33	-0-	4077 2	34 9	N	31			52		
03	5084 X	4583	-0-	-501	-0-	4549 2	34 9	N	31	37	1	45		
04	4920 X	4243	-0-	-677	-0-	4210 2	33 9	N	30	44	1	30		
05	5084 X	4323	-0-	-761	-0-	4269 2	54 9	N	49	39	1	40		
06	4530 X	3636	-0-	-894	-0-	3628 2	8 9	N	7			47		
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-			N	NO RPT			47		

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																		
APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10864 X	9416	-0-	-1448	-0-	322 1	9093 2	N	1	1	8	-0-						
03	11222 X	10402	-0-	-820	-0-	212 1	10189 2	N	1	1	8	-0-						
04	10290 X	9636	-0-	-654	-0-	235 1	9401 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	10633 X	8461	-0-	-2172	-0-	89 1	8372 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	10087 X	10087	-0-	-0-	-0-	278 1	9809 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	10416 X	NO RPT	-0-	-10416	-0-			N	NO RPT			-0-						
GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787																		
02	8876 X	8564	-0-	-312	-0-	43 1	8520 3	N	1	1	8	-0-						
03	9641 X	8733	-0-	-908	-0-	38 1	8695 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	8610 X	7095	-0-	-1515	-0-	33 1	7062 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	8835 X	7790	-0-	-1045	-0-	33 1	7756 3	N	1	1	8	-0-						
06	9180 X	7945	-0-	-1235	-0-	60 1	7885 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-			N	NO RPT			-0-						
NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093																		
02	6916 X	6605	-0-	-311	-0-	33 1	6571 3	Y	1	1	8	-0-						
03	7657 X	7052	-0-	-605	-0-	30 1	7022 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	7260 X	6721	-0-	-539	-0-	31 1	6690 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	7316 X	6855	-0-	-461	-0-	29 1	6825 3	Y	1	1	8	-0-						
06	7080 X	6853	-0-	-227	-0-	53 1	6800 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	7316 X	NO RPT	-0-	-7316	-0-			Y	NO RPT			-0-						
APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821																		
02	12264 X	11828	-0-	-436	-0-	603 1	11224 3	N	1	1	8	37						
03	13485 X	12991	-0-	-494	-0-	657 1	12333 3	N	1	1	8	37						
04	13050 X	12282	-0-	-768	-0-	557 1	11722 3	N	3			40						
05	13082 X	11781	-0-	-1301	-0-	617 1	11107 3	N	52	83	1	9						
06	12660 X	10861	-0-	-1799	-0-	643 1	10211 3	N	6			15						
07	13082 X	NO RPT	-0-	-13082	-0-			N	NO RPT			15						
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710																		
02	6076 X	4758	-0-	-1318	-0-	24 1	4734 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
03	6510 X	4728	-0-	-1782	-0-	20 1	4708 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
04	6240 X	5325	-0-	-915	-0-	25 1	5300 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
05	6448 X	4252	-0-	-2196	-0-	18 1	4234 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
06	5460 X	4313	-0-	-1147	-0-	33 1	4280 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-						
07	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			N	NO RPT			-0-						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	44604 X	43291	-0-		-1313	-0-	216	1	43075	3	Y	-0-			-0-
03	49383 X	44422	-0-		-4961	-0-	191	1	44231	3	Y	-0-			-0-
04	45900 X	42043	-0-		-3857	-0-	196	1	41847	3	Y	-0-			-0-
05	46469 X	39637	-0-		-6832	-0-	166	1	39471	3	Y	-0-			-0-
06	46380 X	39753	-0-		-6627	-0-	303	1	39450	3	Y	-0-			-0-
07	47926 X	NO RPT	-0-		-47926	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593															
02	3865 X	3865	-0-		-0-	-0-	3865	2			Y	-0-			-0-
03	4619 X	4541	-0-		-78	-0-	4541	2			Y	-0-			-0-
04	4530 X	3991	-0-		-539	-0-	3989	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
05	4681 X	3660	-0-		-1021	-0-	3659	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
06	4530 X	3757	-0-		-773	-0-	3742	2	15	9	Y	14	7	1	7
07	4526 X	NO RPT	-0-		-4526	-0-					Y	NO RPT			7

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315															
02	728 X	381	-0-		-347	-0-	381	2			N	-0-			-0-
03	775 X	75	-0-		-700	-0-	75	2			N	-0-			-0-
04	570 X	44	-0-		-526	-0-	44	2			N	-0-			-0-
05	589 X	38	-0-		-551	-0-	38	2			N	-0-			-0-
06	420 X	55	-0-		-365	-0-	55	2			N	-0-			-0-
07	434 X	NO RPT	-0-		-434	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 10624 - 14695															
02	20776 X	20671	-0-		-105	-0-	103	1	20567	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
03	23002 X	21690	-0-		-1312	-0-	93	1	21596	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
04	22260 X	20990	-0-		-1270	-0-	98	1	20891	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
05	21917 X	19432	-0-		-2485	-0-	81	1	19350	3	Y	1	1	8	-0-
							1	9							
06	22140 X	19298	-0-		-2842	-0-	147	1	19149	3	Y	2	2	8	-0-
							2	9							
07	22878 X	NO RPT	-0-		-22878	-0-					Y	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939															
02	43456 X	40360	-0-		-3096	-0-	201	1	40159	3	Y	-0-			-0-
03	47399 X	44156	-0-		-3243	-0-	190	1	43966	3	Y	-0-			-0-
04	42570 X	41250	-0-		-1320	-0-	193	1	41057	3	Y	-0-			-0-
05	43346 X	43346	-0-		-0-	-0-	182	1	43164	3	Y	-0-			-0-
06	43230 X	42400	-0-		-830	-0-	323	1	42077	3	Y	-0-			-0-
07	44671 X	NO RPT	-0-		-44671	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	20468 X	19150	-0-	-1318	-0-	95	1	19054	3	Y	1	1	8	-0-
03	22258 X	19658	-0-	-2600	-0-	85	1	19573	3	Y	-0-			-0-
04	20850 X	19784	-0-	-1066	-0-	92	1	19691	3	Y	1	1	8	-0-
05	21545 X	18188	-0-	-3357	-0-	76	1	18111	3	Y	1	1	8	-0-
06	20520 X	19089	-0-	-1431	-0-	146	1	18943	3	Y	-0-			-0-
07	21204 X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT			-0-
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583														
02	12628 X	8951	-0-	-3677	-0-	45	1	8906	3	N	-0-			-0-
03	13981 X	10393	-0-	-3588	-0-	45	1	10348	3	N	-0-			-0-
04	10950 X	8906	-0-	-2044	-0-	42	1	8864	3	N	-0-			-0-
05	10819 X	8868	-0-	-1951	-0-	37	1	8831	3	N	-0-			-0-
06	10050 X	8634	-0-	-1416	-0-	66	1	8568	3	N	-0-			-0-
07	10385 X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					N	NO RPT			-0-
MALTSBERGER, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000														
02	14952 X	13561	-0-	-1391	-0-	68	1	13493	3	Y	-0-			-0-
03	16430 X	14543	-0-	-1887	-0-	63	1	14480	3	Y	-0-			-0-
04	15360 X	12730	-0-	-2630	-0-	59	1	12671	3	Y	-0-			-0-
05	15779 X	15779	-0-	-0-	-0-	66	1	15713	3	Y	-0-			-0-
06	14520 X	14272	-0-	-248	-0-	108	1	14164	3	Y	-0-			-0-
07	15004 X	NO RPT	-0-	-15004	-0-					Y	NO RPT			-0-
LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045														
02	20104 X	13436	-0-	-6668	-0-	67	1	13369	3	Y	-0-			-0-
03	20863 X	12463	-0-	-8400	-0-	54	1	12409	3	Y	-0-			-0-
04	19230 X	10196	-0-	-9034	-0-	48	1	10148	3	Y	-0-			-0-
05	6479 X	6231	-0-	-248	-0-	26	1	6205	3	Y	-0-			-0-
06	14400 X	6796	-0-	-7604	-0-	52	1	6744	3	Y	-0-			-0-
07	14880 X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251														
02	16996 X	16001	-0-	-995	-0-	80	1	15921	3	N	-0-			-0-
03	18631 X	18485	-0-	-146	-0-	80	1	18405	3	N	-0-			-0-
04	17910 X	17489	-0-	-421	-0-	82	1	17407	3	N	-0-			-0-
05	18135 X	17313	-0-	-822	-0-	73	1	17240	3	N	-0-			-0-
06	17880 X	12217	-0-	-5663	-0-	93	1	12124	3	N	-0-			-0-
07	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE										BALANCE
02	29176 X	26223	-0-	-2953	-0-	131	1	26092	3	Y	-0-		-0-
03	32302 X	24238	-0-	-8064	-0-	104	1	24134	3	Y	-0-		-0-
04	30030 X	26184	-0-	-3846	-0-	122	1	26062	3	Y	-0-		-0-
05	28768 X	23382	-0-	-5386	-0-	98	1	23284	3	Y	-0-		-0-
06	28110 X	23267	-0-	-4843	-0-	177	1	23090	3	Y	-0-		-0-
07	29047 X	NO RPT	-0-	-29047	-0-					Y	NO RPT		-0-
STEWART TRUST WELL #: 5H RRCID -> 261083 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11396 - 15778													
02	13076 X	12894	-0-	-182	-0-	64	1	12829	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	14477 X	13864	-0-	-613	-0-	60	1	13804	3	Y	-0-		-0-
04	13380 X	13024	-0-	-356	-0-	61	1	12962	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	13826 X	13207	-0-	-619	-0-	55	1	13151	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	13830 X	12482	-0-	-1348	-0-	96	1	12386	3	Y	-0-		-0-
07	14291 X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT		-0-
ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958													
02	17892 X	13479	-0-	-4413	-0-	67	1	13412	3	N	-0-		-0-
03	19313 X	15111	-0-	-4202	-0-	65	1	15046	3	N	-0-		-0-
04	17970 X	14806	-0-	-3164	-0-	69	1	14737	3	N	-0-		-0-
05	15624 X	12274	-0-	-3350	-0-	51	1	12223	3	N	-0-		-0-
06	14850 X	10950	-0-	-3900	-0-	84	1	10866	3	N	-0-		-0-
07	15314 X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT		-0-
LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074													
02	27580 X	24916	-0-	-2664	-0-	124	1	24791	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	29977 X	27263	-0-	-2714	-0-	117	1	27145	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
04	28530 X	25909	-0-	-2621	-0-	121	1	25787	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
05	28768 X	26358	-0-	-2410	-0-	110	1	26247	3	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
06	27450 X	24798	-0-	-2652	-0-	189	1	24609	3	Y	-0-		-0-
07	27590 X	NO RPT	-0-	-27590	-0-					Y	NO RPT		-0-
BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810													
02	16688 X	13114	-0-	-3574	-0-	1469	1	11645	3	N	-0-		-0-
03	19220 X	12386	-0-	-6834	-0-	1918	1	10468	3	N	-0-		-0-
04	18600 X	11158	-0-	-7442	-0-	1075	1	10083	3	N	-0-		-0-
05	19220 X	13225	-0-	-5995	-0-	1337	1	11888	3	N	-0-		-0-
06	14880 X	14724	-0-	-156	-0-	1775	1	12949	3	N	-0-		-0-
07	14508 X	NO RPT	-0-	-14508	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403													
02	17976 X	15886	-0-	-2090	-0-	15886	2			Y	-0-		-0-
03	19902 X	14808	-0-	-5094	-0-	14808	2			Y	-0-		-0-
04	18270 X	12739	-0-	-5531	-0-	12739	2			Y	-0-		-0-
05	17329 X	15752	-0-	-1577	-0-	15752	2			Y	-0-		-0-
06	17010 X	13314	-0-	-3696	-0-	13291	2	23	9	Y	21		21
07	17577 X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					Y	NO RPT		21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
02	16492 X	12160 -0-	-4332 -0-	61 1	12099 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	18259 X	15759 -0-	-2500 -0-	68 1	15691 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16350 X	11687 -0-	-4663 -0-	55 1	11632 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16895 X	15398 -0-	-1497 -0-	65 1	15333 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	16932 X	16932 -0-	-0- -0-	129 1	16803 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	15748 X	NO RPT -0-	-15748 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392														
02	13446 X	13446 -0-	-0- -0-	685 1	12738 3	N	21	1 8	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13554 X	13554 -0-	-0- -0-	685 1	12868 3	N	1	1 8	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13503 X	13503 -0-	-0- -0-	613 1	12889 3	N	1	1 8	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	12617 X	11141 -0-	-1476 -0-	585 1	10531 3	N	23	82 1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14400 X	10961 -0-	-3439 -0-	649 1	10312 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14880 X	NO RPT -0-	-14880 -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466														
02	11004 X	9260 -0-	-1744 -0-	46 1	9214 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11253 X	9430 -0-	-1823 -0-	41 1	9389 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	10530 X	10214 -0-	-316 -0-	48 1	10166 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	10354 X	9006 -0-	-1348 -0-	38 1	8968 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	9930 X	8439 -0-	-1491 -0-	64 1	8375 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	10540 X	NO RPT -0-	-10540 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEEL WELL #: 5H RRCID -> 261772 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11108 - 15205														
02	6776 X	6549 -0-	-227 -0-	33 1	6516 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7502 X	6743 -0-	-759 -0-	29 1	6714 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7020 X	6178 -0-	-842 -0-	29 1	6149 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7192 X	6420 -0-	-772 -0-	27 1	6393 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	7020 X	6517 -0-	-503 -0-	49 1	6468 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	7254 X	NO RPT -0-	-7254 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869														
02	12712 X	12359 -0-	-353 -0-	62 1	12297 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14074 X	11894 -0-	-2180 -0-	51 1	11843 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	13470 X	11791 -0-	-1679 -0-	55 1	11736 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	13919 X	12452 -0-	-1467 -0-	52 1	12400 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	13230 X	12009 -0-	-1221 -0-	91 1	11918 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	13671 X	NO RPT -0-	-13671 -0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599														
02	1680 N	1381 -0-	-299 -0-	7 1	1373 3	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767 N	1520 -0-	-247 -0-	7 1	1513 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1590 N	1479 -0-	-111 -0-	7 1	1471 3	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1382 N	1382 -0-	-0- -0-	6 1	1375 3	Y	1	1 8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1470 N	1112 -0-	-358 -0-	9 1	1103 3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1519 N	NO RPT -0-	-1519 -0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	9324 X	8974	-0-	-350	-0-	45	1	8929	3	Y	-0-		-0-	
03	10323 X	9723	-0-	-600	-0-	42	1	9681	3	Y	-0-		-0-	
04	9600 X	9406	-0-	-194	-0-	44	1	9362	3	Y	-0-		-0-	
05	9920 X	9630	-0-	-290	-0-	40	1	9590	3	Y	-0-		-0-	
06	9630 X	8022	-0-	-1608	-0-	61	1	7961	3	Y	-0-		-0-	
07	9951 X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT		-0-	
YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528														
02	7644 X	7215	-0-	-429	-0-	36	1	7178	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	8463 X	7938	-0-	-525	-0-	34	1	7904	3	N	-0-		-0-	
04	8190 X	7211	-0-	-979	-0-	34	1	7176	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	9156 X	9156	-0-	-0-	-0-	38	1	9118	3	N	-0-		-0-	
06	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	67	1	8600	3	N	-0-		-0-	
07	7998 X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT		-0-	
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704														
02	13468 X	10954	-0-	-2514	-0-	55	1	10898	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	14911 X	10666	-0-	-4245	-0-	46	1	10619	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
04	14100 X	11564	-0-	-2536	-0-	54	1	11510	3	N	-0-		-0-	
05	10376 X	10376	-0-	-0-	-0-	43	1	10333	3	N	-0-		-0-	
06	11730 X	10765	-0-	-965	-0-	83	1	10681	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-					N	NO RPT		-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095														
02	6776 X	4131	-0-	-2645	-0-	183	1	3945	3	Y	3	23 1	3 8	-0-
						3	9							
03	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-	367	1	7840	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
04	6690 X	6195	-0-	-495	-0-	188	1	6006	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	6076 X	5936	-0-	-140	-0-	5933	3	3 9	Y	3	3 8	-0-	-0-	
06	7500 X	5156	-0-	-2344	-0-	92	1	5063	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	7750 X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT		-0-	
HUISACHE CATTLE COMPANY B WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790														
02	7392 X	6724	-0-	-668	-0-	33	1	6690	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
03	7905 X	7393	-0-	-512	-0-	32	1	7360	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
04	7590 X	7401	-0-	-189	-0-	35	1	7366	3	N	-0-		-0-	
05	8250 X	8250	-0-	-0-	-0-	35	1	8214	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
06	7902 X	7902	-0-	-0-	-0-	60	1	7841	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	7657 X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	8848 X	4622	-0-	-4226	-0-	23	1	4599	3	N	-0-				-0-
03	5425 X	4228	-0-	-1197	-0-	18	1	4210	3	N	-0-				-0-
04	5250 X	3662	-0-	-1588	-0-	17	1	3645	3	N	-0-				-0-
05	4960 X	3686	-0-	-1274	-0-	15	1	3671	3	N	-0-				-0-
06	4950 X	3719	-0-	-1231	-0-	28	1	3691	3	N	-0-				-0-
07	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT				-0-
SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BRUNI-SUMMERS WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802															
02	4144 X	2845	-0-	-1299	-0-	2845	2			N	-0-				82
03	3596 X	1886	-0-	-1710	-0-	1886	2			N	-0-				82
04	3480 X	1886	-0-	-1594	-0-	1886	2			N	-0-				82
05	3193 X	1655	-0-	-1538	-0-	1655	2			N	-0-				82
06	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				82
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT				82
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024															
02	3220 X	2494	-0-	-726	-0-	76	1	2417	3	Y	1	11	1	1 8	6
						1	9								
03	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	84	1	3134	3	Y	1	1	8		6
						1	9								
04	3180 X	2445	-0-	-735	-0-	70	1	2369	3	Y	5	4	1	1 8	6
						6	9								
05	3286 X	2812	-0-	-474	-0-	73	1	2738	3	Y	1	1	8		6
						1	9								
06	3180 X	2881	-0-	-299	-0-	79	1	2801	3	Y	1	1	8		6
						1	9								
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT				6
MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559															
02	13888 X	9279	-0-	-4609	-0-	9210	2	69	9	N	63	71	1	2 8	60
03	15376 X	8568	-0-	-6808	-0-	8492	2	76	9	N	69	83	1	1 8	45
04	13920 X	9896	-0-	-4024	-0-	9802	2	94	9	N	85	71	1	2 8	57
05	12834 X	9686	-0-	-3148	-0-	9634	2	52	9	N	47	63	1		41
06	12420 X	7754	-0-	-4666	-0-	7691	2	63	9	N	57				98
07	10261 X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					N	NO RPT				98
GALVAN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265084 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 8747 - 12406															
02	4508 X	4103	-0-	-405	-0-	20	1	4083	3	Y	-0-				-0-
03	4991 X	4195	-0-	-796	-0-	18	1	4177	3	Y	-0-				-0-
04	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	20	1	4174	3	Y	-0-				-0-
05	4309 X	3889	-0-	-420	-0-	16	1	3873	3	Y	-0-				-0-
06	4410 X	3484	-0-	-926	-0-	27	1	3457	3	Y	-0-				-0-
07	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	7224 X	6854 -0-	-370 -0-	34 1	6820 3	N	-0-						-0-
03	7998 X	7418 -0-	-580 -0-	32 1	7386 3	N	-0-						-0-
04	7710 X	6983 -0-	-727 -0-	33 1	6950 3	N	-0-						-0-
05	7967 X	7428 -0-	-539 -0-	31 1	7397 3	N	-0-						-0-
06	7710 X	7128 -0-	-582 -0-	55 1	7073 3	N	-0-						-0-
07	7595 X	NO RPT	-7595 -0-			N	NO RPT						-0-
BRISCOE RANCH 1141 WELL #: 13H RRCID -> 265422 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10872 - 14137													
02	5852 X	5403 -0-	-449 -0-	27 1	5376 3	N	-0-						-0-
03	5890 X	5870 -0-	-20 -0-	25 1	5845 3	N	-0-						-0-
04	5910 X	5725 -0-	-185 -0-	27 1	5698 3	N	-0-						-0-
05	6245 X	6245 -0-	-0- -0-	26 1	6219 3	N	-0-						-0-
06	6670 X	6670 -0-	-0- -0-	50 1	6620 3	N	-0-						-0-
07	5983 X	NO RPT	-5983 -0-			N	NO RPT						-0-
PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232													
02	10332 X	10203 -0-	-129 -0-	51 1	10152 3	N	-0-						1
03	11067 X	9963 -0-	-1104 -0-	43 1	9920 3	N	-0-						1
04	10470 X	9387 -0-	-1083 -0-	44 1	9343 3	N	-0-						1
05	10323 X	9599 -0-	-724 -0-	40 1	9559 3	N	-0-						1
*06	10920 X	10892 -0-	-28 -0-	83 1	10809 3	N	-0-						1
07	11284 X	NO RPT	-11284 -0-			N	NO RPT						1
HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226													
02	10780 X	9755 -0-	-1025 -0-	49 1	9706 3	N	-0-						-0-
03	11935 X	10864 -0-	-1071 -0-	47 1	10816 3	N	1		1 8				-0-
				1 9									
04	11550 X	11127 -0-	-423 -0-	52 1	11075 3	N	-0-						-0-
05	11439 X	11254 -0-	-185 -0-	47 1	11206 3	N	1		1 8				-0-
				1 9									
06	11070 X	9427 -0-	-1643 -0-	72 1	9355 3	N	-0-						-0-
07	11501 X	NO RPT	-11501 -0-			N	NO RPT						-0-
GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 266730 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8544 - 12685													
02	11172 X	10073 -0-	-1099 -0-	50 1	10022 3	Y	1		1 8				-0-
				1 9									
03	12369 X	7526 -0-	-4843 -0-	32 1	7493 3	Y	1		1 8				-0-
				1 9									
04	11430 X	9171 -0-	-2259 -0-	43 1	9127 3	Y	1		1 8				-0-
				1 9									
05	11222 X	7140 -0-	-4082 -0-	30 1	7109 3	Y	1		1 8				-0-
				1 9									
06	10800 X	8417 -0-	-2383 -0-	64 1	8353 3	Y	-0-						-0-
07	11160 X	NO RPT	-11160 -0-			Y	NO RPT						-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	4284 X	3049	-0-	-1235	-0-	15	1	3034	3	N	-0-		-0-	
03	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	19	1	4372	3	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
04	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	19	1	4118	3	N	-0-		-0-	
05	3751 X	3697	-0-	-54	-0-	16	1	3681	3	N	-0-		-0-	
06	4260 X	3892	-0-	-368	-0-	30	1	3862	3	N	-0-		-0-	
07	4402 X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT		-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165														
02	3304 X	2856	-0-	-448	-0-	127	1	2729	3	Y	-0-		-0-	
03	3503 X	3096	-0-	-407	-0-	139	1	2957	3	Y	-0-		-0-	
04	3390 X	2074	-0-	-1316	-0-	63	1	2011	3	Y	-0-		-0-	
05	3503 X	1923	-0-	-1580	-0-	1923	3			Y	-0-		-0-	
06	3120 X	1814	-0-	-1306	-0-	32	1	1782	3	Y	-0-		-0-	
07	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MARTIN FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 266890 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10566 - 14511														
02	5936 X	4474	-0-	-1462	-0-	198	1	4276	3	Y	-0-	7 1	-0-	
03	5301 X	4915	-0-	-386	-0-	219	1	4684	3	Y	11		11	
						12	9							
04	5040 X	4654	-0-	-386	-0-	142	1	4512	3	Y	-0-	10 1	1	
05	5146 X	4790	-0-	-356	-0-	4790	3			Y	-0-		1	
*06	4860 X	4316	-0-	-544	-0-	77	1	4239	3	Y	-0-		1	
07	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT		1	
AUSTIN STATE A WELL #: 1H RRCID -> 266963 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10792 - 14703														
02	16044 X	11465	-0-	-4579	-0-	348	1	11062	3	N	50		90	
						55	9							
03	17763 X	13743	-0-	-4020	-0-	358	1	13353	3	N	29	76 1	42	
						32	9							
04	17190 X	15836	-0-	-1354	-0-	455	1	15353	3	N	25		67	
						28	9							
05	16647 X	14317	-0-	-2330	-0-	369	1	13925	3	N	21		88	
						23	9							
06	16279 X	16279	-0-	-0-	-0-	448	1	15801	3	N	27	59 1	55	
						30	9							
07	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT		55	
APPLING 715 GU WELL #: 4H RRCID -> 266964 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11186 - 16143														
02	16632 X	14931	-0-	-1701	-0-	511	1	14418	2	N	2	2 8	-0-	
						2	9							
03	18414 X	15309	-0-	-3105	-0-	219	1	15090	2	N	-0-		-0-	
04	17220 X	14891	-0-	-2329	-0-	164	1	14726	2	N	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	17794 X	13578	-0-	-4216	-0-	125	1	13453	2	N	-0-		-0-	
06	16530 X	14668	-0-	-1862	-0-	218	1	14450	2	N	-0-		-0-	
07	16523 X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
LA MOCA A 433 GU WELL #: 13H RRCID -> 267143 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11744 PERF.12224 - 15698													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
02	6608 X	5270	-0-	-1338	-0-	26 1	5244 3	N	-0-				-0-
03	7316 X	6380	-0-	-936	-0-	27 1	6352 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
04	7175 X	7175	-0-	-0-	-0-	33 1	7142 3	N	-0-				-0-
05	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	30 1	7117 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	55 1	7162 3	N	-0-				-0-
07	7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-			N	NO RPT				-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882													
02	25872 X	23761	-0-	-2111	-0-	118 1	23643 3	Y	-0-				-0-
03	26660 X	25494	-0-	-1166	-0-	110 1	25384 3	Y	-0-				-0-
04	25800 X	24535	-0-	-1265	-0-	115 1	24420 3	Y	-0-				-0-
05	26660 X	24500	-0-	-2160	-0-	103 1	24397 3	Y	-0-				-0-
06	25470 X	22980	-0-	-2490	-0-	175 1	22805 3	Y	-0-				-0-
07	26319 X	NO RPT	-0-	-26319	-0-			Y	NO RPT				-0-
TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750													
02	13244 X	9063	-0-	-4181	-0-	45 1	9016 3	N	2	2 8			-0-
						2 9							
03	12617 X	7659	-0-	-4958	-0-	33 1	7626 3	N	-0-				-0-
04	12210 X	9471	-0-	-2739	-0-	44 1	9427 3	N	-0-				-0-
05	12028 X	9453	-0-	-2575	-0-	40 1	9413 3	N	-0-				-0-
06	9720 X	6625	-0-	-3095	-0-	50 1	6575 3	N	-0-				-0-
07	10044 X	NO RPT	-0-	-10044	-0-			N	NO RPT				-0-
ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593													
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	51 1	10119 3	N	3	3 8			-0-
						3 9							
03	10168 X	1957	-0-	-8211	-0-	8 1	1948 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
04	5430 X	1796	-0-	-3634	-0-	8 1	1787 3	N	1	1 8			-0-
						1 9							
05	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	13 1	3177 3	N	-0-				-0-
06	10890 X	2785	-0-	-8105	-0-	21 1	2753 3	N	10				10
						11 9							
07	11253 X	NO RPT	-0-	-11253	-0-			N	NO RPT				10
GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310													
02	11732 X	7519	-0-	-4213	-0-	257 1	7261 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
03	14053 X	14053	-0-	-0-	-0-	201 1	13851 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
04	10754 X	10754	-0-	-0-	-0-	119 1	10635 2	N	-0-				-0-
05	9858 X	8651	-0-	-1207	-0-	79 1	8571 2	N	1	1 8			-0-
						1 9							
06	13590 X	8263	-0-	-5327	-0-	123 1	8140 2	N	-0-				-0-
07	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-			N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	9324 X	7357	-0-	-1967	-0-	251	1	7104	2	N	2	2	8	-0-
03	11980 X	11980	-0-	-0-	-0-	172	1	11807	2	N	1	1	8	-0-
04	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	119	1	10614	2	N	1	1	8	-0-
05	10080 X	10080	-0-	-0-	-0-	92	1	9988	2	N	-0-			-0-
06	11580 X	11270	-0-	-310	-0-	167	1	11103	2	N	-0-			-0-
07	11966 X	NO RPT	-0-	-11966	-0-					N	NO RPT			-0-
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498														
02	5432 X	3557	-0-	-1875	-0-	18	1	3539	3	Y	-0-			-0-
03	5797 X	5298	-0-	-499	-0-	23	1	5275	3	Y	-0-			-0-
04	5190 X	3908	-0-	-1282	-0-	18	1	3890	3	Y	-0-			-0-
05	5363 X	3548	-0-	-1815	-0-	15	1	3533	3	Y	-0-			-0-
06	5130 X	5114	-0-	-16	-0-	39	1	5075	3	Y	-0-			-0-
07	5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556														
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	4	1	733	3	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	1	1	160	3	Y	-0-			-0-
04	60 N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-0-
06	150 N	16	-0-	-134	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
07	3 N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340														
02	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	53	1	10527	3	N	-0-			-0-
03	11563 X	11482	-0-	-81	-0-	49	1	11433	3	N	-0-			-0-
04	11190 X	10702	-0-	-488	-0-	50	1	10652	3	N	-0-			-0-
05	11035 X	11035	-0-	-0-	-0-	46	1	10989	3	N	-0-			-0-
06	11340 X	10865	-0-	-475	-0-	83	1	10782	3	N	-0-			-0-
07	11718 X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT			-0-
F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263														
02	9828 X	8758	-0-	-1070	-0-	44	1	8713	3	N	1	1	8	1
03	10850 X	9291	-0-	-1559	-0-	40	1	9250	3	N	1	1	8	1
04	10140 X	8884	-0-	-1256	-0-	41	1	8843	3	N	-0-			1
05	9889 X	9426	-0-	-463	-0-	40	1	9386	3	N	-0-			1
*06	9420 X	8603	-0-	-817	-0-	66	1	8537	3	N	-0-			1
07	9703 X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					N	NO RPT			1
WNH, JR. LAND CO., LTD. GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247														
02	27524 X	21889	-0-	-5635	-0-	109	1	21780	3	Y	-0-			-0-
03	29171 X	22906	-0-	-6265	-0-	99	1	22807	3	Y	-0-			-0-
04	26100 X	23095	-0-	-3005	-0-	108	1	22987	3	Y	-0-			-0-
05	25668 X	23843	-0-	-1825	-0-	100	1	23743	3	Y	-0-			-0-
06	23940 X	22032	-0-	-1908	-0-	169	1	21863	3	Y	-0-			-0-
07	24242 X	NO RPT	-0-	-24242	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
SLAUGHTER WELL #: 1 RRCID -> 268875 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10757 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUBIO WELL #: 2H RRCID -> 269037 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF. 12112 - 16683														
02	10164 X	9088	-0-	-1076	-0-	45	1	9043	3	Y	-0-			1
03	11253 X	9968	-0-	-1285	-0-	43	1	9925	3	Y	-0-			1
04	10080 X	8993	-0-	-1087	-0-	42	1	8951	3	Y	-0-			1
05	10354 X	9371	-0-	-983	-0-	39	1	9332	3	Y	-0-			1
*06	9750 X	8874	-0-	-876	-0-	68	1	8806	3	Y	-0-			1
07	10075 X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT			1
FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799														
02	11536 X	9488	-0-	-2048	-0-	9488	2			Y	-0-			-0-
03	12772 X	8594	-0-	-4178	-0-	8594	2			Y	-0-			-0-
04	12360 X	8067	-0-	-4293	-0-	8067	2			Y	-0-			-0-
05	11222 X	8668	-0-	-2554	-0-	8668	2			Y	-0-			-0-
06	10170 X	7532	-0-	-2638	-0-	7532	2			Y	-0-			-0-
07	10509 X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290														
02	11473 X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			Y	-0-			-0-
03	11904 X	11671	-0-	-233	-0-	11671	2			Y	-0-			-0-
04	11520 X	10927	-0-	-593	-0-	10927	2			Y	-0-			-0-
05	11904 X	10954	-0-	-950	-0-	10954	2			Y	-0-			-0-
06	12300 X	10327	-0-	-1973	-0-	10327	2			Y	-0-			-0-
07	12710 X	NO RPT	-0-	-12710	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2719 WELL #: 5H RRCID -> 269163 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 10177 - 13972														
02	8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	44	1	8803	3	Y	-0-			-0-
03	9393 X	9024	-0-	-369	-0-	39	1	8985	3	Y	-0-			-0-
04	9372 X	9372	-0-	-0-	-0-	44	1	9328	3	Y	-0-			-0-
05	9207 X	8700	-0-	-507	-0-	36	1	8664	3	Y	-0-			-0-
06	9480 X	8444	-0-	-1036	-0-	64	1	8380	3	Y	-0-			-0-
07	9796 X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					Y	NO RPT			-0-
MANRY STATE A3210 WELL #: 1H RRCID -> 269231 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 11080 - 14878														
02	12684 X	11881	-0-	-803	-0-	59	1	11822	3	Y	-0-			-0-
03	13888 X	13065	-0-	-823	-0-	56	1	13009	3	Y	-0-			-0-
04	13440 X	12257	-0-	-1183	-0-	57	1	12200	3	Y	-0-			-0-
05	13516 X	12194	-0-	-1322	-0-	51	1	12143	3	Y	-0-			-0-
06	13080 X	12117	-0-	-963	-0-	92	1	12025	3	Y	-0-			-0-
07	13144 X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2721 WELL #: 7H RRCID -> 269247 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 10263 PERF. 10433 - 15431														
02	8429 X	8429	-0-	-0-	-0-	42	1	8387	3	Y	-0-			-0-
03	9021 X	7825	-0-	-1196	-0-	34	1	7791	3	Y	-0-			-0-
04	7950 X	6349	-0-	-1601	-0-	30	1	6319	3	Y	-0-			-0-
05	8215 X	6599	-0-	-1616	-0-	28	1	6571	3	Y	-0-			-0-
06	9030 X	8958	-0-	-72	-0-	69	1	8889	3	Y	-0-			-0-
07	9331 X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 15123														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	8204 X	6326	-0-	-1878	-0-	32	1	6294	3	Y	-0-		-0-	
03	9083 X	6787	-0-	-2296	-0-	29	1	6758	3	Y	-0-		-0-	
04	8790 X	5907	-0-	-2883	-0-	28	1	5879	3	Y	-0-		-0-	
05	8463 X	6493	-0-	-1970	-0-	27	1	6466	3	Y	-0-		-0-	
06	7710 X	6151	-0-	-1559	-0-	47	1	6104	3	Y	-0-		-0-	
07	7006 X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					Y	NO RPT		-0-	
PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 14831														
02	14000 X	12986	-0-	-1014	-0-	65	1	12919	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
03	16213 X	13705	-0-	-2508	-0-	59	1	13644	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
04	15690 X	14420	-0-	-1270	-0-	67	1	14352	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
05	16213 X	12857	-0-	-3356	-0-	54	1	12801	3	Y	2	2 8	-0-	
						2	9							
06	13920 X	12297	-0-	-1623	-0-	93	1	12203	3	Y	1	1 8	-0-	
						1	9							
07	14911 X	NO RPT	-0-	-14911	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886														
02	11760 X	9728	-0-	-2032	-0-	48	1	9680	3	Y	-0-		-0-	
03	12431 X	11134	-0-	-1297	-0-	48	1	11086	3	Y	-0-		-0-	
04	12030 X	10287	-0-	-1743	-0-	48	1	10239	3	Y	-0-		-0-	
05	11842 X	9093	-0-	-2749	-0-	38	1	9055	3	Y	-0-		-0-	
06	10920 X	9772	-0-	-1148	-0-	74	1	9698	3	Y	-0-		-0-	
07	11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT		-0-	
BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 13510														
02	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-	1 1	-0-	
03	6548 X	6548	-0-	-0-	-0-	6541	2	7 9		Y	6	4 1	1 8	-0-
04	6258 X	6258	-0-	-0-	-0-	6256	2	2 9		Y	2	2 1		-0-
05	6523 X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			Y	-0-	1 1		-0-
06	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5908	2	14 9		Y	13	7 1		-0-
07	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053														
02	14364 X	11763	-0-	-2601	-0-	59	1	11704	3	Y	-0-		-0-	
03	13237 X	12790	-0-	-447	-0-	55	1	12735	3	Y	-0-		-0-	
04	12810 X	11528	-0-	-1282	-0-	54	1	11474	3	Y	-0-		-0-	
05	13237 X	10535	-0-	-2702	-0-	44	1	10491	3	Y	-0-		-0-	
06	12600 X	9711	-0-	-2889	-0-	74	1	9637	3	Y	-0-		-0-	
07	13020 X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					Y	NO RPT		-0-	
FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767														
02	14840 X	6548	-0-	-8292	-0-	33	1	6515	3	Y	-0-		-0-	
03	16430 X	9482	-0-	-6948	-0-	41	1	9441	3	Y	-0-		-0-	
04	12240 X	3461	-0-	-8779	-0-	16	1	3445	3	Y	-0-		-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
06	9180 X	821	-0-	-8359	-0-	6	1	815	3	Y	-0-		-0-	
07	9486 X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	10024 X	9449	-0-		-575	-0-	419	1	9029	3	Y	1	78	1		15
03	11470 X	10290	-0-		-1180	-0-	460	1	9820	3	Y	9				24
04	11160 X	9712	-0-		-1448	-0-	295	1	9417	3	Y	-0-	23	1		1
05	11532 X	10217	-0-		-1315	-0-	10217	3			Y	-0-				1
*06	11160 X	9891	-0-		-1269	-0-	176	1	9715	3	Y	-0-				1
07	10447 X	NO RPT	-0-		-10447	-0-					Y	NO RPT				1
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 55H RRCID -> 269731 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 9750 PERF.10063 - 16271																
02	21357 X	21357	-0-		-0-	-0-	107	1	21250	3	Y	-0-				-0-
03	23808 X	19998	-0-		-3810	-0-	86	1	19912	3	Y	-0-				-0-
04	23040 X	20213	-0-		-2827	-0-	94	1	20119	3	Y	-0-				-0-
05	23808 X	19045	-0-		-4763	-0-	80	1	18965	3	Y	-0-				-0-
06	22890 X	21526	-0-		-1364	-0-	164	1	21362	3	Y	-0-				-0-
07	23653 X	NO RPT	-0-		-23653	-0-					Y	NO RPT				-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065																
02	19068 X	13816	-0-		-5252	-0-	69	1	13747	3	Y	-0-				-0-
03	21111 X	20084	-0-		-1027	-0-	87	1	19997	3	Y	-0-				-0-
04	20430 X	17889	-0-		-2541	-0-	84	1	17805	3	Y	-0-				-0-
05	18848 X	17261	-0-		-1587	-0-	72	1	17189	3	Y	-0-				-0-
06	19440 X	18001	-0-		-1439	-0-	137	1	17864	3	Y	-0-				-0-
07	20088 X	NO RPT	-0-		-20088	-0-					Y	NO RPT				-0-
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 56H RRCID -> 269760 COMPL. DATE 06/20/2017 TOTAL DEPTH 9666 PERF.10157 - 14798																
02	28196 X	1048	-0-		-27148	-0-	5	1	1043	3	N	-0-				-0-
03	14415 X	-0-	-0-		-14415	-0-					N	-0-				-0-
04	8880 X	-0-	-0-		-8880	-0-					N	-0-				-0-
05	3937 X	-0-	-0-		-3937	-0-					N	-0-				-0-
06	13573 X	13573	-0-		-0-	-0-	103	1	13470	3	N	-0-				-0-
07	1147 X	NO RPT	-0-		-1147	-0-					N	NO RPT				-0-
FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160																
02	15820 X	13681	-0-		-2139	-0-	68	1	13613	3	N	-0-				-0-
03	17515 X	12680	-0-		-4835	-0-	55	1	12625	3	N	-0-				-0-
04	14250 X	13073	-0-		-1177	-0-	61	1	13012	3	N	-0-				-0-
05	14570 X	12169	-0-		-2401	-0-	51	1	12118	3	N	-0-				-0-
06	14670 X	12752	-0-		-1918	-0-	98	1	12654	3	N	-0-				-0-
07	15159 X	NO RPT	-0-		-15159	-0-					N	NO RPT				-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387																
02	11704 X	184	-0-		-11520	-0-	1	1	183	3	Y	-0-				-0-
03	12958 X	112	-0-		-12846	-0-	112	3			Y	-0-				-0-
04	12420 X	2972	-0-		-9448	-0-	14	1	2958	3	Y	-0-				-0-
05	12369 X	-0-	-0-		-12369	-0-					Y	-0-				-0-
06	3360 X	5	-0-		-3355	-0-	5	3			Y	-0-				-0-
07	3069 X	NO RPT	-0-		-3069	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
APPLING 1435 WELL #: 6H RRCID -> 269920 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11269 - 17882														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											
02	26917 X	26917	-0-	-0-	-0-	920 1	25996 2	N	1	1 8				12
03	26970 X	26970	-0-	-0-	-0-	386 1	26571 2	N	12	2 8				22
04	24268 X	24268	-0-	-0-	-0-	268 1	23999 2	N	1	1 8				22
05	20484 X	20484	-0-	-0-	-0-	188 1	20295 2	N	1	19 1	1 8			3
*06	23618 X	23618	-0-	-0-	-0-	350 1	23268 2	N	-0-					3
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-			N	NO RPT					3
MARTIN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269923 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10231 PERF.10870 - 14650														
02	16212 X	16007	-0-	-205	-0-	80 1	15927 3	Y	-0-					-0-
03	17360 X	13833	-0-	-3527	-0-	60 1	13773 3	Y	-0-					-0-
04	16440 X	14897	-0-	-1543	-0-	70 1	14827 3	Y	-0-					-0-
05	16988 X	13846	-0-	-3142	-0-	58 1	13788 3	Y	-0-					-0-
06	17160 X	13547	-0-	-3613	-0-	103 1	13444 3	Y	-0-					-0-
07	17732 X	NO RPT	-0-	-17732	-0-			Y	NO RPT					-0-
KOEHN-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731														
02	24041 X	24041	-0-	-0-	-0-	822 1	23217 2	N	2	2 8				1
03	25699 X	22047	-0-	-3652	-0-	316 1	21729 2	N	2	2 8				1
04	24870 X	22440	-0-	-2430	-0-	248 1	22192 2	N	-0-					1
05	24245 X	24245	-0-	-0-	-0-	222 1	24021 2	N	2	2 8				1
*06	25770 X	24325	-0-	-1445	-0-	361 1	23962 2	N	2	2 8				1
07	26629 X	NO RPT	-0-	-26629	-0-			N	NO RPT					1
FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 14854														
02	16604 X	14684	-0-	-1920	-0-	73 1	14611 3	N	-0-					-0-
03	17732 X	13871	-0-	-3861	-0-	60 1	13811 3	N	-0-					-0-
04	15060 X	10263	-0-	-4797	-0-	48 1	10215 3	N	-0-					-0-
05	14260 X	-0-	-0-	-14260	-0-			N	-0-					-0-
06	15720 X	-0-	-0-	-15720	-0-			Y	-0-					-0-
07	16244 X	NO RPT	-0-	-16244	-0-			Y	NO RPT					-0-
GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079														
02	11368 X	9857	-0-	-1511	-0-	1198 1	8659 3	N	-0-	10 1				5
03	12586 X	11174	-0-	-1412	-0-	1464 1	9710 3	N	-0-	5 1				-0-
04	12120 X	11109	-0-	-1011	-0-	1190 1	9919 3	N	-0-					-0-
05	11563 X	10514	-0-	-1049	-0-	1012 1	9502 3	N	-0-					-0-
06	10860 X	10121	-0-	-739	-0-	1117 1	9004 3	N	-0-					-0-
07	11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT					-0-
SAUNDERS-PALAFox STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039														
02	14896 X	13408	-0-	-1488	-0-	67 1	13341 3	N	-0-					-0-
03	16213 X	14486	-0-	-1727	-0-	62 1	14424 3	N	-0-					-0-
04	14910 X	13885	-0-	-1025	-0-	65 1	13820 3	N	-0-					-0-
05	15252 X	13381	-0-	-1871	-0-	56 1	13325 3	N	-0-					-0-
06	14760 X	13307	-0-	-1453	-0-	102 1	13205 3	N	-0-					-0-
07	14849 X	NO RPT	-0-	-14849	-0-			N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	47	1	9345	3	Y	-0-			-0-
03	8773	X	8748	-0-	-25	-0-	38	1	8710	3	Y	-0-			-0-
04	8310	X	8034	-0-	-276	-0-	38	1	7996	3	Y	-0-			-0-
05	8339	X	6750	-0-	-1589	-0-	28	1	6722	3	Y	-0-			-0-
06	10050	X	6952	-0-	-3098	-0-	53	1	6899	3	Y	-0-			-0-
07	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117															
02	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	68	1	13550	3	N	-0-			-0-
03	14632	X	13783	-0-	-849	-0-	59	1	13724	3	N	-0-			-0-
04	13050	X	11044	-0-	-2006	-0-	52	1	10992	3	N	-0-			-0-
05	12617	X	3636	-0-	-8981	-0-	15	1	3621	3	N	-0-			-0-
06	14580	X	4449	-0-	-10131	-0-	34	1	4415	3	N	-0-			-0-
07	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT			-0-
LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601															
02	15092	X	14669	-0-	-423	-0-	73	1	14596	3	N	-0-			-0-
03	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	70	1	16133	3	N	1	1 8		-0-
04	15660	X	14879	-0-	-781	-0-	69	1	14809	3	N	1	1 8		-0-
05	16182	X	15187	-0-	-995	-0-	64	1	15122	3	N	1	1 8		-0-
06	15720	X	14811	-0-	-909	-0-	113	1	14698	3	N	-0-			-0-
07	16244	X	NO RPT	-0-	-16244	-0-					N	NO RPT			-0-
M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546															
02	19348	X	18614	-0-	-734	-0-	93	1	18521	3	N	-0-			-0-
03	21421	X	18874	-0-	-2547	-0-	81	1	18793	3	N	-0-			-0-
04	20130	X	19088	-0-	-1042	-0-	89	1	18999	3	N	-0-			-0-
05	20026	X	16496	-0-	-3530	-0-	69	1	16427	3	N	-0-			-0-
06	19950	X	15912	-0-	-4038	-0-	121	1	15791	3	N	-0-			-0-
07	20615	X	NO RPT	-0-	-20615	-0-					N	NO RPT			-0-
VOLZ-STATE 1592 G. U. WELL #: 7H RRCID -> 271398 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10975 - 14905															
02	15652	X	12284	-0-	-3368	-0-	61	1	12223	3	N	-0-			-0-
03	17329	X	14263	-0-	-3066	-0-	61	1	14202	3	N	-0-			-0-
04	15510	X	14469	-0-	-1041	-0-	68	1	14401	3	N	-0-			-0-
05	15407	X	13238	-0-	-2169	-0-	55	1	13183	3	N	-0-			-0-
06	13800	X	12694	-0-	-1106	-0-	97	1	12597	3	N	-0-			-0-
07	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					N	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658															
02	28000	X	19420	-0-	-8580	-0-	97	1	19323	3	N	-0-			-0-
03	30318	X	20133	-0-	-10185	-0-	87	1	20046	3	N	-0-			-0-
04	28920	X	831	-0-	-28089	-0-	4	1	827	3	N	-0-			-0-
05	28985	X	6979	-0-	-22006	-0-	29	1	6950	3	N	-0-			-0-
06	27988	X	27988	-0-	-0-	-0-	214	1	27774	3	N	-0-			-0-
07	21514	X	NO RPT	-0-	-21514	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM												
0		PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE												
02	18592 X	14625 -0-	-3967	-0-	14583 2	42 9	Y	38	24 1	6 8	17			
03	20584 X	15191 -0-	-5393	-0-	15111 2	80 9	Y	73	59 1	9 8	22			
04	19920 X	14900 -0-	-5020	-0-	14813 2	87 9	Y	79	64 1	9 8	28			
05	17825 X	16434 -0-	-1391	-0-	16389 2	45 9	Y	41	35 1		34			
06	16020 X	12057 -0-	-3963	-0-	11988 2	69 9	Y	63	48 1		49			
07	16182 X	NO RPT -0-	-16182	-0-			Y	NO RPT			49			
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 2H RRCID -> 272495 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 9843 - 16084														
02	84869 X	84869 -0-	-0-	-0-	423 1	84446 3	Y	-0-			-0-			
03	33150 X	33150 -0-	-0-	-0-	143 1	33007 3	Y	-0-			-0-			
04	31350 X	-0-	-31350	-0-			Y	-0-			-0-			
05	32395 X	-0-	-32395	-0-			Y	-0-			-0-			
06	31350 X	68 -0-	-31282	-0-	68 3		Y	-0-			-0-			
07	32395 X	NO RPT -0-	-32395	-0-			Y	NO RPT			-0-			
HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10600 - 14725														
02	58828 X	42450 -0-	-16378	-0-	212 1	42236 3	N	2	2 8		-0-			
03	62062 X	45303 -0-	-16759	-0-	195 1	45107 3	N	1	1 8		-0-			
04	50340 X	42013 -0-	-8327	-0-	196 1	41816 3	N	1	1 8		-0-			
05	49662 X	39626 -0-	-10036	-0-	166 1	39459 3	N	1	1 8		-0-			
06	46800 X	39868 -0-	-6932	-0-	304 1	39564 3	N	-0-			-0-			
07	46996 X	NO RPT -0-	-46996	-0-			N	NO RPT			-0-			
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138														
02	47236 X	39056 -0-	-8180	-0-	39056 2		Y	-0-			1			
03	51956 X	37308 -0-	-14648	-0-	37308 2		Y	-0-			1			
04	47820 X	39062 -0-	-8758	-0-	39062 2		Y	-0-			1			
05	45415 X	41747 -0-	-3668	-0-	41747 2		Y	-0-			1			
06	42000 X	38297 -0-	-3703	-0-	38274 2	23 9	Y	21			22			
07	43245 X	NO RPT -0-	-43245	-0-			Y	NO RPT			22			
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 10121 - 14911														
02	56532 X	53135 -0-	-3397	-0-	265 1	52870 3	Y	-0-			-0-			
03	63426 X	57652 -0-	-5774	-0-	248 1	57404 3	Y	-0-			-0-			
04	61380 X	54341 -0-	-7039	-0-	254 1	54087 3	Y	-0-			-0-			
05	63426 X	60471 -0-	-2955	-0-	253 1	60218 3	Y	-0-			-0-			
06	68685 X	68685 -0-	-0-	-0-	524 1	68161 3	Y	-0-			-0-			
07	58838 X	NO RPT -0-	-58838	-0-			Y	NO RPT			-0-			
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 10263 - 14808														
02	78820 X	68514 -0-	-10306	-0-	342 1	68172 3	Y	-0-			-0-			
03	84196 X	73208 -0-	-10988	-0-	315 1	72893 3	Y	-0-			-0-			
04	80370 X	74089 -0-	-6281	-0-	346 1	73743 3	Y	-0-			-0-			
05	82367 X	79200 -0-	-3167	-0-	332 1	78868 3	Y	-0-			-0-			
06	75270 X	69455 -0-	-5815	-0-	530 1	68925 3	Y	-0-			-0-			
07	76570 X	NO RPT -0-	-76570	-0-			Y	NO RPT			-0-			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
FASKEN STATE 1561				WELL #:	20H	RRCID ->	274390	COMPL. DATE	08/05/2014	TOTAL	DEPTH	9768	PERF.	10273 - 15200				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	65800 X	62957	-0-	-2843	-0-			314	1	62643	3	Y	-0-					-0-
03	70215 X	66265	-0-	-3950	-0-			285	1	65980	3	Y	-0-					-0-
04	65940 X	63901	-0-	-2039	-0-			299	1	63602	3	Y	-0-					-0-
05	66557 X	66282	-0-	-275	-0-			278	1	66004	3	Y	-0-					-0-
06	67440 X	61353	-0-	-6087	-0-			468	1	60885	3	Y	-0-					-0-
07	69688 X	NO RPT	-0-	-69688	-0-							Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2801 GU				WELL #:	5H	RRCID ->	274571	COMPL. DATE	03/27/2014	TOTAL	DEPTH	10135	PERF.	10490 - 14701				
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-							Y	-0-					-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-			1	1	163	3	Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

LYSSY FAMILY				WELL #:	5H	RRCID ->	274585	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	11631 - 16014				
02	61437 X	61437	-0-	-0-	-0-			2101	1	59324	2	Y	11	11	8			-0-
								12	9									
03	81502 X	81502	-0-	-0-	-0-			1167	1	80331	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
04	69533 X	69533	-0-	-0-	-0-			768	1	68761	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
05	66935 X	66935	-0-	-0-	-0-			614	1	66317	2	Y	4	4	8			-0-
								4	9									
06	60680 X	60680	-0-	-0-	-0-			900	1	59773	2	Y	6	6	8			-0-
								7	9									
07	42315 X	NO RPT	-0-	-42315	-0-							Y	NO RPT					-0-

MARTIN STATE A2736 GU				WELL #:	2H	RRCID ->	274716	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	10154	PERF.	10503 - 14893				
02	51828 X	38494	-0-	-13334	-0-			192	1	38302	3	Y	-0-					-0-
03	55490 X	42728	-0-	-12762	-0-			184	1	42544	3	Y	-0-					-0-
04	53430 X	42093	-0-	-11337	-0-			197	1	41896	3	Y	-0-					-0-
05	50747 X	43487	-0-	-7260	-0-			182	1	43305	3	Y	-0-					-0-
06	41340 X	40570	-0-	-770	-0-			309	1	40261	3	Y	-0-					-0-
07	43493 X	NO RPT	-0-	-43493	-0-							Y	NO RPT					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U.				WELL #:	26H	RRCID ->	275488	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL	DEPTH	9566	PERF.	9916 - 14826				
02	76076 X	67243	-0-	-8833	-0-			335	1	66908	3	Y	-0-					-0-
03	80755 X	72203	-0-	-8552	-0-			311	1	71892	3	Y	-0-					-0-
04	75720 X	66378	-0-	-9342	-0-			310	1	66068	3	Y	-0-					-0-
05	76074 X	14704	-0-	-61370	-0-			62	1	14642	3	Y	-0-					-0-
06	82892 X	82892	-0-	-0-	-0-			633	1	82259	3	Y	-0-					-0-
07	74462 X	NO RPT	-0-	-74462	-0-							Y	NO RPT					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U.				WELL #:	4H	RRCID ->	275672	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	10360	PERF.	10703 - 14900				
02	54376 X	48857	-0-	-5519	-0-			244	1	48613	3	N	-0-					-0-
03	58404 X	52508	-0-	-5896	-0-			226	1	52282	3	N	-0-					-0-
04	54780 X	50070	-0-	-4710	-0-			234	1	49836	3	N	-0-					-0-
05	55335 X	51898	-0-	-3437	-0-			217	1	51681	3	N	-0-					-0-
06	53550 X	48939	-0-	-4611	-0-			374	1	48565	3	N	-0-					-0-
07	54095 X	NO RPT	-0-	-54095	-0-							N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	86828 X	73512	-0-		-13316	-0-	367	1	73145	3	Y	-0-			-0-
03	92473 X	79811	-0-		-12662	-0-	344	1	79467	3	Y	-0-			-0-
04	86730 X	78911	-0-		-7819	-0-	369	1	78542	3	Y	-0-			-0-
05	87110 X	83827	-0-		-3283	-0-	351	1	83476	3	Y	-0-			-0-
06	81570 X	79192	-0-		-2378	-0-	605	1	78587	3	Y	-0-			-0-
07	81530 X	NO RPT	-0-		-81530	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 15035															
02	101528 X	95457	-0-		-6071	-0-	476	1	94981	3	Y	-0-			-0-
03	112003 X	101934	-0-		-10069	-0-	439	1	101495	3	Y	-0-			-0-
04	104670 X	7022	-0-		-97648	-0-	33	1	6989	3	Y	-0-			-0-
05	108128 X	48	-0-		-108080	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
06	104010 X	34348	-0-		-69662	-0-	262	1	34086	3	Y	-0-			-0-
07	105679 X	NO RPT	-0-		-105679	-0-					Y	NO RPT			-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720															
02	27580 X	25215	-0-		-2365	-0-	327	1	11283	2	Y	147	94	1	24 8 59
							13443	3	162	9					
03	29078 X	27444	-0-		-1634	-0-	27345	2	99	9	Y	90	103	1	11 8 35
04	26880 X	24269	-0-		-2611	-0-	24171	2	98	9	Y	89	82	1	10 8 32
05	27714 X	25749	-0-		-1965	-0-	25693	2	56	9	Y	51	42	1	5 8 36
06	27030 X	23667	-0-		-3363	-0-	23586	2	81	9	Y	74	54	1	6 8 50
07	27931 X	NO RPT	-0-		-27931	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884															
02	96012 X	84631	-0-		-11381	-0-	422	1	84209	3	Y	-0-			-0-
03	101339 X	92081	-0-		-9258	-0-	397	1	91684	3	Y	-0-			-0-
04	95550 X	18023	-0-		-77527	-0-	84	1	17939	3	Y	-0-			-0-
05	96627 X	33	-0-		-96594	-0-	33	3			Y	-0-			-0-
06	91890 X	61906	-0-		-29984	-0-	473	1	61433	3	Y	-0-			-0-
07	93713 X	NO RPT	-0-		-93713	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625															
02	87360 X	71469	-0-		-15891	-0-	356	1	71113	3	Y	-0-			-0-
03	90055 X	77733	-0-		-12322	-0-	335	1	77398	3	Y	-0-			-0-
04	80250 X	78385	-0-		-1865	-0-	366	1	78019	3	Y	-0-			-0-
05	81964 X	24541	-0-		-57423	-0-	103	1	24438	3	Y	-0-			-0-
06	104009 X	104009	-0-		-0-	-0-	794	1	103215	3	Y	-0-			-0-
07	81003 X	NO RPT	-0-		-81003	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655															
02	103124 X	89332	-0-		-13792	-0-	446	1	88886	3	Y	-0-			-0-
03	108469 X	96784	-0-		-11685	-0-	417	1	96367	3	Y	-0-			-0-
04	102930 X	91120	-0-		-11810	-0-	426	1	90694	3	Y	-0-			-0-
05	105896 X	20886	-0-		-85010	-0-	88	1	20798	3	Y	-0-			-0-
06	99543 X	99543	-0-		-0-	-0-	759	1	98784	3	Y	-0-			-0-
07	98890 X	NO RPT	-0-		-98890	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 65H RRCID -> 276680 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10232 - 14905													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	74424 X	61387	-0-	-13037	-0-	306 1	61081 3	Y	-0-			-0-	
03	104873 X	104873	-0-	-0-	-0-	452 1	104421 3	Y	-0-			-0-	
04	86981 X	86981	-0-	-0-	-0-	406 1	86575 3	Y	-0-			-0-	
05	83860 X	83860	-0-	-0-	-0-	351 1	83509 3	Y	-0-			-0-	
06	101490 X	77561	-0-	-23929	-0-	592 1	76969 3	Y	-0-			-0-	
07	104873 X	NO RPT	-0-	-104873	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10362 - 14245													
02	59976 X	52032	-0-	-7944	-0-	260 1	51772 3	Y	-0-			-0-	
03	76803 X	76803	-0-	-0-	-0-	331 1	76472 3	Y	-0-			-0-	
04	73560 X	64765	-0-	-8795	-0-	303 1	64462 3	Y	-0-			-0-	
05	76012 X	61354	-0-	-14658	-0-	257 1	61097 3	Y	-0-			-0-	
06	74340 X	60807	-0-	-13533	-0-	464 1	60343 3	Y	-0-			-0-	
07	76818 X	NO RPT	-0-	-76818	-0-			Y	NO RPT			-0-	
FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970													
02	43988 X	38579	-0-	-5409	-0-	38579 2		N	-0-			-0-	
03	48701 X	38048	-0-	-10653	-0-	38048 2		N	-0-			-0-	
04	45570 X	41160	-0-	-4410	-0-	41160 2		N	-0-			-0-	
05	44609 X	42104	-0-	-2505	-0-	42104 2		N	-0-			-0-	
06	41970 X	39097	-0-	-2873	-0-	39097 2		N	-0-			-0-	
07	42718 X	NO RPT	-0-	-42718	-0-			N	NO RPT			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10068 - 14300													
02	77028 X	61706	-0-	-15322	-0-	308 1	61398 3	Y	-0-			-0-	
03	96921 X	96921	-0-	-0-	-0-	417 1	96504 3	Y	-0-			-0-	
04	81215 X	81215	-0-	-0-	-0-	379 1	80836 3	Y	-0-			-0-	
05	91120 X	91120	-0-	-0-	-0-	382 1	90738 3	Y	-0-			-0-	
06	93780 X	81135	-0-	-12645	-0-	619 1	80516 3	Y	-0-			-0-	
07	96906 X	NO RPT	-0-	-96906	-0-			Y	NO RPT			-0-	
PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9718 PERF.10154 - 14945													
02	83020 X	59617	-0-	-23403	-0-	297 1	59320 3	Y	-0-			-0-	
03	115450 X	115450	-0-	-0-	-0-	497 1	114953 3	Y	-0-			-0-	
04	99646 X	99646	-0-	-0-	-0-	466 1	99180 3	Y	-0-			-0-	
05	99076 X	99076	-0-	-0-	-0-	415 1	98661 3	Y	-0-			-0-	
06	111720 X	94231	-0-	-17489	-0-	720 1	93511 3	Y	-0-			-0-	
07	115444 X	NO RPT	-0-	-115444	-0-			Y	NO RPT			-0-	
LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540													
02	50904 X	43501	-0-	-7403	-0-	217 1	43282 3	N	2	2	8	-0-	
03	54188 X	46770	-0-	-7418	-0-	201 1	46568 3	N	1	1	8	-0-	
04	51870 X	44758	-0-	-7112	-0-	209 1	44548 3	N	1	1	8	-0-	
05	51305 X	45264	-0-	-6041	-0-	190 1	45073 3	N	1	1	8	-0-	
06	48270 X	46279	-0-	-1991	-0-	353 1	45925 3	N	1	1	8	-0-	
07	48174 X	NO RPT	-0-	-48174	-0-	1 9		N	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	64568 X	54995	-0-	-9573	-0-	274 1	2	54719 3	Y	2	2	8	-0-	
03	69285 X	59191	-0-	-10094	-0-	255 1	9	58935 3	Y	1	1	8	-0-	
04	65070 X	56296	-0-	-8774	-0-	263 1	9	56032 3	Y	1	1	8	-0-	
05	64294 X	59537	-0-	-4757	-0-	249 1	9	59287 3	Y	1	1	8	-0-	
06	60420 X	56451	-0-	-3969	-0-	431 1	9	56016 3	Y	4	4	8	-0-	
07	60884 X	NO RPT	-0-	-60884	-0-	4			Y	NO RPT			-0-	
STEWART TRUST WELL #: RRCID -> 277225 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11684 - 16715														
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935														
02	48440 X	41641	-0-	-6799	-0-	208 1		41433 3	Y	-0-			-0-	
03	52173 X	44792	-0-	-7381	-0-	193 1		44599 3	Y	-0-			-0-	
04	48690 X	42105	-0-	-6585	-0-	197 1		41908 3	Y	-0-			-0-	
05	48763 X	42362	-0-	-6401	-0-	178 1		42184 3	Y	-0-			-0-	
06	45810 X	40839	-0-	-4971	-0-	311 1		40528 3	Y	-0-			-0-	
07	46097 X	NO RPT	-0-	-46097	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LYSSY FAMILY WELL #: 8H RRCID -> 277332 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 11608 PERF.11596 - 16928														
02	36932 X	35048	-0-	-1884	-0-	1199 1	2	33847 2	N	2	1	8	18	
03	39432 X	37991	-0-	-1441	-0-	544 1	9	37446 2	N	1	1	8	18	
04	37080 X	34955	-0-	-2125	-0-	386 1		34569 2	N	-0-			18	
05	37231 X	35459	-0-	-1772	-0-	325 1		35132 2	N	2	16	1	2 8	2
*06	37560 X	32743	-0-	-4817	-0-	486 1		32257 2	N	-0-			2	
07	38812 X	NO RPT	-0-	-38812	-0-				N	NO RPT			2	
FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630														
02	42215 X	42215	-0-	-0-	-0-	211 1		42004 3	Y	-0-			-0-	
03	43462 X	40825	-0-	-2637	-0-	176 1		40649 3	Y	-0-			-0-	
04	40860 X	37434	-0-	-3426	-0-	175 1		37259 3	Y	-0-			-0-	
05	41013 X	37252	-0-	-3761	-0-	156 1		37096 3	Y	-0-			-0-	
06	45240 X	34538	-0-	-10702	-0-	263 1		34275 3	Y	-0-			-0-	
07	46748 X	NO RPT	-0-	-46748	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978										
MEADOR-MONNICH GU				WELL #:	1H	RRCID ->	278494	COMPL. DATE	01/19/2015	TOTAL	DEPTH	9625	PERF.	9954 -	15355
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	48468 X	42481	-0-	-5987	-0-	1282	1	40785	3	Y	376	377	1	9 8	59
03	51987 X	45775	-0-	-6212	-0-	414	9	1188	1	44255	3	Y	302	288 1	6 8
04	49050 X	43232	-0-	-5818	-0-	332	9	1238	1	41808	3	Y	169	189 1	3 8
05	49414 X	46745	-0-	-2669	-0-	186	9	1204	1	45418	3	Y	112	106 1	50
06	47010 X	41844	-0-	-5166	-0-	123	9	1150	1	40596	3	Y	89	102 1	37
07	47027 X	NO RPT	-0-	-47027	-0-	98	9			Y	NO RPT				37
BEASLEY-JOHNSON STATE GU				WELL #:	4H	RRCID ->	278554	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL	DEPTH	10108	PERF.	10242 -	15645
02	138679 X	138679	-0-	-0-	-0-	692	1	137987	3	N	-0-				-0-
03	133936 X	133936	-0-	-0-	-0-	577	1	133359	3	N	-0-				-0-
04	178080 X	20398	-0-	-157682	-0-	95	1	20303	3	N	-0-				-0-
05	184016 X	4413	-0-	-179603	-0-	19	1	4394	3	N	-0-				-0-
06	178080 X	156381	-0-	-21699	-0-	1193	1	155188	3	N	-0-				-0-
07	153543 X	NO RPT	-0-	-153543	-0-					N	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF				WELL #:	39H	RRCID ->	278637	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	10819	PERF.	11394 -	16865
02	87220 X	279	-0-	-86941	-0-	1	1	278	3	Y	-0-				-0-
03	92721 X	6750	-0-	-85971	-0-	29	1	6720	3	Y	1	1	8		-0-
04	95909 X	95909	-0-	-0-	-0-	1	9	448	1	95461	3	Y	-0-		-0-
05	77208 X	77208	-0-	-0-	-0-	324	1	76884	3	Y	-0-				-0-
06	67713 X	67713	-0-	-0-	-0-	517	1	67196	3	Y	-0-				-0-
07	99107 X	NO RPT	-0-	-99107	-0-					Y	NO RPT				-0-
SLAUGHTER				WELL #:	13H	RRCID ->	278638	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	10848	PERF.	11629 -	17100
02	87780 X	77472	-0-	-10308	-0-	386	1	77086	3	Y	-0-				-0-
03	94457 X	83193	-0-	-11264	-0-	358	1	82834	3	Y	1	1	8		-0-
04	89610 X	78389	-0-	-11221	-0-	1	9	366	1	78023	3	Y	-0-		-0-
05	90830 X	82097	-0-	-8733	-0-	344	1	81753	3	Y	-0-				-0-
06	85440 X	77151	-0-	-8289	-0-	589	1	76562	3	Y	-0-				-0-
07	85777 X	NO RPT	-0-	-85777	-0-					Y	NO RPT				-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF				WELL #:	38H	RRCID ->	278708	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL	DEPTH	10849	PERF.	11524 -	16515
02	77196 X	76223	-0-	-973	-0-	380	1	75843	3	Y	-0-				-0-
03	82460 X	80580	-0-	-1880	-0-	347	1	80227	3	Y	5	5	8		-0-
04	89640 X	72287	-0-	-17353	-0-	6	9	338	1	71949	3	Y	-0-		-0-
05	92628 X	77776	-0-	-14852	-0-	326	1	77450	3	Y	-0-				-0-
06	89640 X	70006	-0-	-19634	-0-	534	1	69464	3	Y	7	7	8		-0-
07	84382 X	NO RPT	-0-	-84382	-0-	8	9			Y	NO RPT				-0-
FASKEN STATE 1612				WELL #:	27H	RRCID ->	278735	COMPL. DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	9510	PERF.	9780 -	15845
02	138012 X	127990	-0-	-10922	-0-	638	1	127352	3	N	-0-				-0-
03	152799 X	139618	-0-	-13181	-0-	601	1	139017	3	N	-0-				-0-
04	145230 X	136786	-0-	-8444	-0-	639	1	136147	3	N	-0-				-0-
05	143809 X	46332	-0-	-97477	-0-	194	1	46138	3	N	-0-				-0-
06	163845 X	163845	-0-	-0-	-0-	1250	1	162595	3	N	-0-				-0-
07	141701 X	NO RPT	-0-	-141701	-0-					N	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9437 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE			AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	192871	-0-	192871	192871	1471	1	191397	3	Y	3	3	8	-0-
						3	9							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	192871					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 09/17/2014 TOTAL DEPTH 9444 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	185689	-0-	185689	185689	1417	1	184272	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	185689					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9435 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	177288	-0-	177288	177288	1353	1	175927	3	Y	7	7	8	-0-
						8	9							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	177288					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 9384 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	118801	-0-	118801	118801	498	1	118302	3	N	1	1	8	-0-
						1	9							
06	14B2 EXT	327797	-0-	327797	446598	2501	1	325267	3	Y	26	25	8	1
						29	9							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	446598					Y	NO RPT			1
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 8H RRCID -> 278838 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 9407 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	96110	-0-	96110	96110	403	1	95705	3	N	2	2	8	-0-
						2	9							
06	14B2 EXT	277142	-0-	277142	373252	2115	1	275001	3	Y	24	24	8	-0-
						26	9							
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	373252					Y	NO RPT			-0-
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315														
02	87754 X	87754	-0-	-0-	-0-	438	1	87316	3	Y	-0-			-0-
03	94426 X	89530	-0-	-4896	-0-	386	1	89144	3	Y	-0-			-0-
04	93660 X	84910	-0-	-8750	-0-	397	1	84513	3	Y	-0-			-0-
05	96782 X	88711	-0-	-8071	-0-	372	1	88339	3	Y	-0-			-0-
06	94020 X	89018	-0-	-5002	-0-	679	1	88339	3	Y	-0-			-0-
07	97154 X	NO RPT	-0-	-97154	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	71176 X	70325	-0-	-851	-0-	351	1	69974	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	83855 X	72726	-0-	-11129	-0-	313	1	72413	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	81150 X	67833	-0-	-13317	-0-	317	1	67516	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	83855 X	69420	-0-	-14435	-0-	291	1	69129	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	78240 X	69670	-0-	-8570	-0-	532	1	69138	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	77872 X	NO RPT	-0-	-77872	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942													
02	64540 X	41369	-0-	-23171	-0-	1415	1	39954	2	N	-0-	-0-	-0-
03	69812 X	-0-	-0-	-69812	-0-					Y	1	1 8	-0-
04	64890 X	-0-	-0-	-64890	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	66402 X	65470	-0-	-932	-0-	600	1	64869	2	Y	1	1 8	-0-
06	97812 X	97812	-0-	-0-	-0-	1451	1	96361	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	45787 X	NO RPT	-0-	-45787	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974													
02	58626 X	58626	-0-	-0-	-0-	2005	1	56621	2	N	-0-	-0-	-0-
03	66174 X	66174	-0-	-0-	-0-	948	1	65226	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	66407 X	66407	-0-	-0-	-0-	734	1	65673	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	73845 X	73845	-0-	-0-	-0-	677	1	73168	2	Y	-0-	-0-	-0-
06	65452 X	65452	-0-	-0-	-0-	971	1	64481	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	65317 X	NO RPT	-0-	-65317	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045													
02	94220 X	79781	-0-	-14439	-0-	398	1	79381	3	N	2	2 8	-0-
03	104315 X	84184	-0-	-20131	-0-	363	1	83820	3	N	1	1 8	-0-
04	100950 X	79882	-0-	-21068	-0-	373	1	79508	3	N	1	1 8	-0-
05	97557 X	81559	-0-	-15998	-0-	342	1	81215	3	N	2	2 8	-0-
06	89400 X	74453	-0-	-14947	-0-	568	1	73884	3	N	1	1 8	-0-
07	88319 X	NO RPT	-0-	-88319	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200													
02	104496 X	82966	-0-	-21530	-0-	414	1	82552	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	109709 X	88049	-0-	-21660	-0-	379	1	87670	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	101340 X	83637	-0-	-17703	-0-	391	1	83246	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	97836 X	88105	-0-	-9731	-0-	369	1	87736	3	Y	-0-	-0-	-0-
06	92790 X	83363	-0-	-9427	-0-	636	1	82727	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-
BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 10096 PERF. N/A													
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	84812 X	65538	-0-	-19274	-0-	327	1	65211	3	Y	-0-		-0-	
03	89094 X	69035	-0-	-20059	-0-	297	1	68738	3	Y	-0-		-0-	
04	81960 X	64550	-0-	-17410	-0-	302	1	64248	3	Y	-0-		-0-	
05	78337 X	66960	-0-	-11377	-0-	281	1	66679	3	Y	-0-		-0-	
06	70500 X	67749	-0-	-2751	-0-	517	1	67232	3	Y	-0-		-0-	
07	72571 X	NO RPT	-0-	-72571	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445														
*08	197594 X	139797	-0-	-57797	-0-	761	1	139036	3	Y	-0-		-0-	
*09	165120 X	127842	-0-	-37278	-0-	574	1	127268	3	Y	-0-		-0-	
*10	170624 X	126541	-0-	-44083	-0-	870	1	125671	3	Y	-0-		-0-	
*11	153480 X	119301	-0-	-34179	-0-	974	1	118327	3	Y	-0-		-0-	
*12	147498 X	119499	-0-	-27999	-0-	1085	1	118414	3	Y	-0-		-0-	
*01	139810 X	116121	-0-	-23689	-0-	712	1	115409	3	Y	-0-		-0-	
*02	119308 X	103209	-0-	-16099	-0-	515	1	102694	3	Y	-0-		-0-	
*03	126542 X	109360	-0-	-17182	-0-	471	1	108889	3	Y	-0-		-0-	
*04	119310 X	108856	-0-	-10454	-0-	509	1	108347	3	Y	-0-		-0-	
*05	119505 X	111394	-0-	-8111	-0-	467	1	110927	3	Y	-0-		-0-	
*06	112380 X	100708	-0-	-11672	-0-	769	1	99939	3	Y	-0-		-0-	
07	114266 X	NO RPT	-0-	-114266	-0-					Y	NO RPT		-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 7H RRCID -> 279205 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10519 - 15265														
*08	156860 X	127502	-0-	-29358	-0-	694	1	126808	3	Y	-0-		-0-	
*09	151800 X	118478	-0-	-33322	-0-	532	1	117946	3	Y	-0-		-0-	
*10	156860 X	115278	-0-	-41582	-0-	792	1	114486	3	Y	-0-		-0-	
*11	142500 X	106763	-0-	-35737	-0-	871	1	105892	3	Y	-0-		-0-	
*12	137516 X	104482	-0-	-33034	-0-	948	1	103534	3	Y	-0-		-0-	
*01	127503 X	99829	-0-	-27674	-0-	612	1	99217	3	Y	-0-		-0-	
*02	110572 X	86948	-0-	-23624	-0-	434	1	86514	3	Y	-0-		-0-	
*03	115289 X	92292	-0-	-22997	-0-	398	1	91894	3	Y	-0-		-0-	
*04	106770 X	86135	-0-	-20635	-0-	402	1	85733	3	Y	-0-		-0-	
*05	104470 X	98930	-0-	-5540	-0-	415	1	98515	3	Y	-0-		-0-	
*06	96600 X	86660	-0-	-9940	-0-	662	1	85998	3	Y	-0-		-0-	
07	96255 X	NO RPT	-0-	-96255	-0-					Y	NO RPT		-0-	
VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036														
02	76020 X	64624	-0-	-11396	-0-	1970	1	62654	3	N	-0-		-0-	
03	81840 X	68272	-0-	-13568	-0-	1785	1	66487	3	N	-0-		-0-	
04	75000 X	63607	-0-	-11393	-0-	1829	1	61778	3	N	-0-		-0-	
05	77128 X	63413	-0-	-13715	-0-	1638	1	61775	3	N	-0-		-0-	
06	73080 X	58638	-0-	-14442	-0-	1615	1	57023	3	N	-0-		-0-	
07	71548 X	NO RPT	-0-	-71548	-0-					N	NO RPT		-0-	
LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251														
02	89320 X	69674	-0-	-19646	-0-	348	1	69326	3	Y	-0-		-0-	
03	93186 X	74015	-0-	-19171	-0-	319	1	73696	3	Y	-0-		-0-	
04	85470 X	70323	-0-	-15147	-0-	329	1	69994	3	Y	-0-		-0-	
05	82429 X	75087	-0-	-7342	-0-	315	1	74772	3	Y	-0-		-0-	
06	78000 X	71657	-0-	-6343	-0-	547	1	71110	3	Y	-0-		-0-	
07	77128 X	NO RPT	-0-	-77128	-0-					Y	NO RPT		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
02	95592 X	71545	-0-	-24047	-0-	357	1 71188	3	Y	-0-			-0-	
03	99541 X	75634	-0-	-23907	-0-	326	1 75308	3	Y	-0-			-0-	
04	91860 X	71734	-0-	-20126	-0-	335	1 71399	3	Y	-0-			-0-	
05	86304 X	77304	-0-	-9000	-0-	324	1 76980	3	Y	-0-			-0-	
06	81600 X	75108	-0-	-6492	-0-	573	1 74535	3	Y	-0-			-0-	
07	79205 X	NO RPT	-0-	-79205	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023														
02	95816 X	74267	-0-	-21549	-0-	370	1 73897	3	Y	-0-			-0-	
03	99882 X	79022	-0-	-20860	-0-	340	1 78678	3	Y	4	4 8		-0-	
04	91830 X	74833	-0-	-16997	-0-	350	1 74474	3	Y	8	8 8		-0-	
05	88226 X	79561	-0-	-8665	-0-	333	1 79228	3	Y	-0-			-0-	
06	83460 X	75183	-0-	-8277	-0-	573	1 74610	3	Y	-0-			-0-	
07	82212 X	NO RPT	-0-	-82212	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095														
*08	161696 X	127044	-0-	-34652	-0-	692	1 126352	3	Y	-0-			-0-	
*09	135390 X	118182	-0-	-17208	-0-	530	1 117652	3	Y	-0-			-0-	
*10	139655 X	114582	-0-	-25073	-0-	788	1 113794	3	Y	-0-			-0-	
*11	131850 X	108368	-0-	-23482	-0-	885	1 107483	3	Y	-0-			-0-	
*12	132370 X	109019	-0-	-23351	-0-	990	1 108029	3	Y	-0-			-0-	
*01	127038 X	105415	-0-	-21623	-0-	646	1 104769	3	Y	-0-			-0-	
*02	110292 X	92245	-0-	-18047	-0-	460	1 91785	3	Y	-0-			-0-	
*03	114576 X	99281	-0-	-15295	-0-	428	1 98853	3	Y	-0-			-0-	
*04	108360 X	95783	-0-	-12577	-0-	448	1 95335	3	Y	-0-			-0-	
*05	109027 X	93141	-0-	-15886	-0-	390	1 92751	3	Y	-0-			-0-	
*06	102000 X	86196	-0-	-15804	-0-	657	1 85539	3	Y	-0-			-0-	
07	102114 X	NO RPT	-0-	-102114	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940														
*08	130448 X	94467	-0-	-35981	-0-	514	1 93953	3	Y	-0-			-0-	
*09	126240 X	86299	-0-	-39941	-0-	387	1 85912	3	Y	-0-			-0-	
*10	117521 X	84551	-0-	-32970	-0-	581	1 83970	3	Y	-0-			-0-	
*11	105810 X	77520	-0-	-28290	-0-	633	1 76887	3	Y	-0-			-0-	
*12	103075 X	75832	-0-	-27243	-0-	688	1 75144	3	Y	-0-			-0-	
*01	94457 X	71140	-0-	-23317	-0-	436	1 70704	3	Y	-0-			-0-	
*02	80556 X	62062	-0-	-18494	-0-	310	1 61752	3	Y	-0-			-0-	
*03	84537 X	67600	-0-	-16937	-0-	291	1 67309	3	Y	-0-			-0-	
*04	77520 X	61821	-0-	-15699	-0-	289	1 61532	3	Y	-0-			-0-	
*05	75826 X	63327	-0-	-12499	-0-	265	1 63062	3	Y	-0-			-0-	
*06	68850 X	60027	-0-	-8823	-0-	459	1 59568	3	Y	-0-			-0-	
07	68727 X	NO RPT	-0-	-68727	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095														
*08	194215 X	115668	-0-	-78547	-0-	630	1 115038	3	Y	-0-			-0-	
*09	187950 X	106986	-0-	-80964	-0-	480	1 106506	3	Y	-0-			-0-	
*10	135780 X	105920	-0-	-29860	-0-	728	1 105192	3	Y	-0-			-0-	
*11	124080 X	98763	-0-	-25317	-0-	806	1 97957	3	Y	-0-			-0-	
*12	121303 X	98839	-0-	-22464	-0-	897	1 97942	3	Y	-0-			-0-	
*01	115661 X	94518	-0-	-21143	-0-	579	1 93939	3	Y	-0-			-0-	
*02	99848 X	82975	-0-	-16873	-0-	414	1 82561	3	Y	-0-			-0-	
*03	105927 X	90560	-0-	-15367	-0-	390	1 90170	3	Y	-0-			-0-	
*04	98760 X	88379	-0-	-10381	-0-	413	1 87966	3	Y	-0-			-0-	
*05	98828 X	91240	-0-	-7588	-0-	382	1 90858	3	Y	-0-			-0-	
*06	91470 X	82998	-0-	-8472	-0-	634	1 82364	3	Y	-0-			-0-	
07	91853 X	NO RPT	-0-	-91853	-0-				Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		93408 X	83207 -0-	-10201	-0-	415	1 82792 3	Y		Y	-0-			-0-
03		99510 X	88808 -0-	-10702	-0-	383	1 88425 3	Y		Y	-0-			-0-
04		96300 X	84017 -0-	-12283	-0-	393	1 83624 3	Y		Y	-0-			-0-
05		99510 X	88277 -0-	-11233	-0-	370	1 87907 3	Y		Y	-0-			-0-
06		92280 X	82041 -0-	-10239	-0-	626	1 81415 3	Y		Y	-0-			-0-
07		92132 X	NO RPT -0-	-92132	-0-					Y	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163														
02		102172 X	93238 -0-	-8934	-0-	465	1 92773 3	Y		Y	-0-			-0-
03		107353 X	98174 -0-	-9179	-0-	423	1 97751 3	Y		Y	-0-			-0-
04		108510 X	98445 -0-	-10065	-0-	460	1 97985 3	Y		Y	-0-			-0-
05		112127 X	99234 -0-	-12893	-0-	416	1 98818 3	Y		Y	-0-			-0-
06		108510 X	88715 -0-	-19795	-0-	677	1 88038 3	Y		Y	-0-			-0-
07		103230 X	NO RPT -0-	-103230	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190														
02		120288 X	98102 -0-	-22186	-0-	489	1 97613 3	Y		Y	-0-			-0-
03		126108 X	107495 -0-	-18613	-0-	463	1 107032 3	Y		Y	-0-			-0-
04		115320 X	104843 -0-	-10477	-0-	490	1 104353 3	Y		Y	-0-			-0-
05		116901 X	107256 -0-	-9645	-0-	449	1 106807 3	Y		Y	-0-			-0-
06		109290 X	97279 -0-	-12011	-0-	742	1 96537 3	Y		Y	-0-			-0-
07		108624 X	NO RPT -0-	-108624	-0-					Y	NO RPT			-0-
M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225														
02		108080 X	89777 -0-	-18303	-0-	448	1 89329 3	Y		Y	-0-			-0-
03		119660 X	96745 -0-	-22915	-0-	417	1 96328 3	Y		Y	-0-			-0-
04		113880 X	102737 -0-	-11143	-0-	480	1 102257 3	Y		Y	-0-			-0-
05		111251 X	111251 -0-	-0-	-0-	466	1 110785 3	Y		Y	-0-			-0-
06		99430 X	99430 -0-	-0-	-0-	758	1 98672 3	Y		Y	-0-			-0-
07		106175 X	NO RPT -0-	-106175	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224														
02		128016 X	105064 -0-	-22952	-0-	524	1 104540 3	Y		Y	-0-			-0-
03		136338 X	113389 -0-	-22949	-0-	488	1 112901 3	Y		Y	-0-			-0-
04		126480 X	113541 -0-	-12939	-0-	530	1 113011 3	Y		Y	-0-			-0-
05		124434 X	115853 -0-	-8581	-0-	485	1 115368 3	Y		Y	-0-			-0-
06		116010 X	110759 -0-	-5251	-0-	845	1 109914 3	Y		Y	-0-			-0-
07		117335 X	NO RPT -0-	-117335	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930														
02		87752 X	77978 -0-	-9774	-0-	389	1 77589 3	N		N	-0-			-0-
03		94116 X	83473 -0-	-10643	-0-	360	1 83113 3	N		N	-0-			-0-
04		88050 X	80342 -0-	-7708	-0-	375	1 79967 3	N		N	-0-			-0-
05		88040 X	77924 -0-	-10116	-0-	327	1 77597 3	N		N	-0-			-0-
06		84150 X	72546 -0-	-11604	-0-	553	1 71993 3	N		N	-0-			-0-
07		86335 X	NO RPT -0-	-86335	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806														
02		98952 X	76762 -0-	-22190	-0-	383	1 76379 3	N		N	-0-			-0-
03		103478 X	82985 -0-	-20493	-0-	357	1 82628 3	Y		Y	-0-			-0-
04		94020 X	75993 -0-	-18027	-0-	355	1 75638 3	Y		Y	-0-			-0-
05		92070 X	74363 -0-	-17707	-0-	312	1 74051 3	Y		Y	-0-			-0-
06		85080 X	66120 -0-	-18960	-0-	505	1 65615 3	Y		Y	-0-			-0-
07		85002 X	NO RPT -0-	-85002	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	91364 X	71381	-0-	-19983	-0-	356 1	71025 3	N	-0-		-0-			-0-
03	95418 X	77502	-0-	-17916	-0-	334 1	77168 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	87780 X	71198	-0-	-16582	-0-	333 1	70865 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	86676 X	78508	-0-	-8168	-0-	329 1	78179 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	81060 X	70122	-0-	-10938	-0-	535 1	69587 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	79019 X	NO RPT	-0-	-79019	-0-			Y	NO RPT					-0-
MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 10396 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082														
02	77028 X	65457	-0-	-11571	-0-	326 1	65131 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	81964 X	69903	-0-	-12061	-0-	301 1	69602 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	76590 X	65573	-0-	-11017	-0-	306 1	65267 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	77221 X	67242	-0-	-9979	-0-	282 1	66960 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	72030 X	63773	-0-	-8257	-0-	486 1	63287 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	72478 X	NO RPT	-0-	-72478	-0-			Y	NO RPT					-0-
M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179														
02	81060 X	68510	-0-	-12550	-0-	342 1	68168 3	Y	-0-		-0-			-0-
03	86149 X	73768	-0-	-12381	-0-	318 1	73450 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	80130 X	69123	-0-	-11007	-0-	323 1	68800 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	79980 X	72125	-0-	-7855	-0-	302 1	71823 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	75450 X	68279	-0-	-7171	-0-	521 1	67758 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	75857 X	NO RPT	-0-	-75857	-0-			Y	NO RPT					-0-
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813														
02	142828 X	119367	-0-	-23461	-0-	595 1	118772 3	N	-0-		-0-			-0-
03	152272 X	127874	-0-	-24398	-0-	551 1	127323 3	Y	-0-		-0-			-0-
04	140820 X	128737	-0-	-12083	-0-	602 1	128135 3	Y	-0-		-0-			-0-
05	140988 X	130607	-0-	-10381	-0-	547 1	130060 3	Y	-0-		-0-			-0-
06	130440 X	118594	-0-	-11846	-0-	905 1	117689 3	Y	-0-		-0-			-0-
07	133021 X	NO RPT	-0-	-133021	-0-			Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978												
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 2H RRCID -> 279443 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12492 PERF.13149 - 19455												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE			
02	151032 X	144434	-0-	-6598	-0-	720 1	143714 3	Y	-0-			-0-
03	160301 X	145650	-0-	-14651	-0-	627 1	145023 3	Y	-0-			-0-
04	167850 X	150849	-0-	-17001	-0-	705 1	150143 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
05	173445 X	143010	-0-	-30435	-0-	599 1	142411 3	Y	-0-			-0-
06	167850 X	129756	-0-	-38094	-0-	990 1	128766 3	Y	-0-			-0-
07	159898 X	NO RPT	-0-	-159898	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907												
02	175392 X	125534	-0-	-49858	-0-	626 1	124908 3	Y	-0-			-0-
03	176700 X	134204	-0-	-42496	-0-	578 1	133625 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	160470 X	134126	-0-	-26344	-0-	627 1	133499 3	Y	-0-			-0-
05	146692 X	128688	-0-	-18004	-0-	539 1	128149 3	Y	-0-			-0-
06	141960 X	117540	-0-	-24420	-0-	897 1	116643 3	Y	-0-			-0-
07	138973 X	NO RPT	-0-	-138973	-0-			Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 15H RRCID -> 279446 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10894 - 16770												
02	172732 X	132578	-0-	-40154	-0-	661 1	131917 3	Y	-0-			-0-
03	177444 X	141509	-0-	-35935	-0-	610 1	140899 3	Y	-0-			-0-
04	159510 X	142293	-0-	-17217	-0-	665 1	141628 3	Y	-0-			-0-
05	157821 X	139400	-0-	-18421	-0-	584 1	138816 3	Y	-0-			-0-
06	148380 X	131372	-0-	-17008	-0-	1002 1	130370 3	Y	-0-			-0-
07	147033 X	NO RPT	-0-	-147033	-0-			Y	NO RPT			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 08/07/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF. N/A												
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880												
02	109424 X	89918	-0-	-19506	-0-	449 1	89469 3	N	-0-			-0-
03	116033 X	96139	-0-	-19894	-0-	414 1	95725 3	N	-0-			-0-
04	107910 X	89439	-0-	-18471	-0-	418 1	89021 3	N	-0-			-0-
05	106826 X	102444	-0-	-4382	-0-	429 1	102015 3	N	-0-			-0-
06	100443 X	100443	-0-	-0-	-0-	767 1	99676 3	N	-0-			-0-
07	99541 X	NO RPT	-0-	-99541	-0-			N	NO RPT			-0-
OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272												
02	220556 X	162979	-0-	-57577	-0-	813 1	162166 3	Y	-0-			-0-
03	227013 X	171566	-0-	-55447	-0-	739 1	170826 3	Y	1	1 8		-0-
						1 9						
04	196680 X	164955	-0-	-31725	-0-	771 1	164184 3	Y	-0-			-0-
05	201779 X	177746	-0-	-24033	-0-	745 1	177001 3	Y	-0-			-0-
06	183450 X	160895	-0-	-22555	-0-	1228 1	159667 3	Y	-0-			-0-
07	180451 X	NO RPT	-0-	-180451	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978													
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT
02	51884 X	-0-	-0-	-51884	-0-								-0-
03	59365 X	31166	-0-	-28199	-0-	2098	1	29067	3	N	-0-	1	1 8
04	228762 X	228762	-0-	-0-	-0-	7247	1	221511	3	N	4	4	8
05	234620 X	234620	-0-	-0-	-0-	6059	1	228558	3	N	3	3	8
06	175095 X	175095	-0-	-0-	-0-	4823	1	170268	3	N	4	4	8
07	63116 X	NO RPT	-0-	-63116	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035													
02	111020 X	97842	-0-	-13178	-0-	488	1	97354	3	N	-0-		-0-
03	120466 X	106067	-0-	-14399	-0-	457	1	105610	3	N	-0-		-0-
04	113970 X	99611	-0-	-14359	-0-	465	1	99146	3	N	-0-		-0-
05	114049 X	105750	-0-	-8299	-0-	443	1	105307	3	N	-0-		-0-
06	106620 X	103015	-0-	-3605	-0-	786	1	102229	3	N	-0-		-0-
07	108314 X	NO RPT	-0-	-108314	-0-					N	NO RPT		-0-
FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290													
02	97664 X	90376	-0-	-7288	-0-	451	1	89925	3	Y	-0-		-0-
03	106609 X	99280	-0-	-7329	-0-	428	1	98852	3	Y	-0-		-0-
04	103170 X	89700	-0-	-13470	-0-	419	1	89281	3	Y	-0-		-0-
05	106609 X	90610	-0-	-15999	-0-	380	1	90230	3	Y	-0-		-0-
06	99930 X	81455	-0-	-18475	-0-	622	1	80833	3	Y	-0-		-0-
07	100068 X	NO RPT	-0-	-100068	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661													
02	66052 X	55782	-0-	-10270	-0-	278	1	55504	3	Y	-0-		-0-
03	82863 X	58488	-0-	-24375	-0-	252	1	58236	3	Y	-0-		-0-
04	80190 X	54107	-0-	-26083	-0-	253	1	53854	3	Y	-0-		-0-
05	82863 X	57904	-0-	-24959	-0-	243	1	57661	3	Y	-0-		-0-
06	64500 X	54180	-0-	-10320	-0-	413	1	53767	3	Y	-0-		-0-
07	61752 X	NO RPT	-0-	-61752	-0-					Y	NO RPT		-0-
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605													
02	68376 X	48806	-0-	-19570	-0-	243	1	48563	3	Y	-0-		-0-
03	73625 X	51571	-0-	-22054	-0-	222	1	51349	3	Y	-0-		-0-
04	56520 X	48474	-0-	-8046	-0-	226	1	48248	3	Y	-0-		-0-
05	58404 X	50387	-0-	-8017	-0-	211	1	50176	3	Y	-0-		-0-
06	56520 X	44587	-0-	-11933	-0-	340	1	44247	3	Y	-0-		-0-
07	54033 X	NO RPT	-0-	-54033	-0-					Y	NO RPT		-0-
SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505													
02	69076 X	60793	-0-	-8283	-0-	303	1	60490	3	Y	-0-		-0-
03	74896 X	63266	-0-	-11630	-0-	273	1	62993	3	Y	-0-		-0-
04	69810 X	57706	-0-	-12104	-0-	270	1	57436	3	Y	-0-		-0-
05	70959 X	61442	-0-	-9517	-0-	257	1	61185	3	Y	-0-		-0-
06	67890 X	58259	-0-	-9631	-0-	445	1	57814	3	Y	-0-		-0-
07	67301 X	NO RPT	-0-	-67301	-0-					Y	NO RPT		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																
DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	128660 X	109121	-0-	-19539	-0-	544	1	108577	3	Y	-0-					-0-
03	138012 X	118214	-0-	-19798	-0-	509	1	117705	3	Y	-0-					-0-
04	129570 X	119980	-0-	-9590	-0-	561	1	119419	3	Y	-0-					-0-
05	129146 X	122079	-0-	-7067	-0-	512	1	121567	3	Y	-0-					-0-
06	119070 X	111756	-0-	-7314	-0-	853	1	110903	3	Y	-0-					-0-
07	123969 X	NO RPT	-0-	-123969	-0-					Y	NO RPT					-0-
DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480																
02	130956 X	113628	-0-	-17328	-0-	567	1	113061	3	Y	-0-					-0-
03	139221 X	121296	-0-	-17925	-0-	522	1	120774	3	Y	-0-					-0-
04	134610 X	122226	-0-	-12384	-0-	571	1	121655	3	Y	-0-					-0-
05	135718 X	123953	-0-	-11765	-0-	519	1	123434	3	Y	-0-					-0-
06	127050 X	114426	-0-	-12624	-0-	873	1	113553	3	Y	-0-					-0-
07	126294 X	NO RPT	-0-	-126294	-0-					Y	NO RPT					-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 12564 PERF. N/A																
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 38H RRCID -> 280243 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 12589 PERF. N/A																
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003																
02	259924 X	194049	-0-	-65875	-0-	968	1	193081	3	N	-0-					-0-
03	268212 X	205781	-0-	-62431	-0-	886	1	204894	3	Y	1	1	8			-0-
						1	9									
04	244020 X	217039	-0-	-26981	-0-	1014	1	216025	3	Y	-0-					-0-
05	235135 X	212830	-0-	-22305	-0-	892	1	211938	3	Y	-0-					-0-
06	214890 X	193622	-0-	-21268	-0-	1478	1	192144	3	Y	-0-					-0-
07	224285 X	NO RPT	-0-	-224285	-0-					Y	NO RPT					-0-
OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856																
02	201880 X	150627	-0-	-51253	-0-	751	1	149876	3	N	-0-					-0-
03	207452 X	160772	-0-	-46680	-0-	693	1	160077	3	Y	2	2	8			-0-
						2	9									
04	187770 X	163781	-0-	-23989	-0-	765	1	163012	3	Y	4	4	8			-0-
						4	9									
05	182404 X	163887	-0-	-18517	-0-	687	1	163200	3	Y	-0-					-0-
06	167490 X	150882	-0-	-16608	-0-	1151	1	149728	3	Y	3	3	8			-0-
						3	9									
07	169229 X	NO RPT	-0-	-169229	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	320490 X	228493	-0-	-91997	-0-	1743	1	226738	3	Y	11	11	8	-0-
						12	9							
07	331173 X	NO RPT	-0-	-331173	-0-					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	230038	-0-	230038	230038	1755	1	228281	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	230038					Y	NO RPT			-0-
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 W	250045	-0-	250045	250045	1908	1	248136	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	250045					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 19H RRCID -> 280332 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 11063 - 15758														
02	136220 X	98819	-0-	-37401	-0-	493	1	98326	3	Y	-0-			-0-
03	133827 X	103234	-0-	-30593	-0-	445	1	102789	3	Y	-0-			-0-
04	129510 X	102411	-0-	-27099	-0-	478	1	101933	3	Y	-0-			-0-
05	122202 X	105584	-0-	-16618	-0-	442	1	105142	3	Y	-0-			-0-
06	111270 X	99619	-0-	-11651	-0-	760	1	98859	3	Y	-0-			-0-
07	109399 X	NO RPT	-0-	-109399	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 11151 - 15809														
02	105252 X	81454	-0-	-23798	-0-	406	1	81048	3	Y	-0-			-0-
03	107942 X	86552	-0-	-21390	-0-	373	1	86179	3	Y	-0-			-0-
04	104460 X	88457	-0-	-16003	-0-	413	1	88044	3	Y	-0-			-0-
05	97371 X	91022	-0-	-6349	-0-	381	1	90641	3	Y	-0-			-0-
06	90420 X	87032	-0-	-3388	-0-	664	1	86368	3	Y	-0-			-0-
07	91419 X	NO RPT	-0-	-91419	-0-					Y	NO RPT			-0-
SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF. 11130 - 18581														
02	262444 X	189822	-0-	-72622	-0-	947	1	188875	3	Y	-0-			-0-
03	270940 X	201067	-0-	-69873	-0-	866	1	200201	3	Y	-0-			-0-
04	245310 X	188263	-0-	-57047	-0-	880	1	187383	3	Y	-0-			-0-
05	232221 X	184399	-0-	-47822	-0-	773	1	183626	3	Y	-0-			-0-
06	213780 X	170583	-0-	-43197	-0-	1302	1	169281	3	Y	-0-			-0-
07	210149 X	NO RPT	-0-	-210149	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10171 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 10203 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 10206 PERF. N/A														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/06/2016 TOTAL DEPTH 12398 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9579 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	35324	-0-	35324	35324	270	1	35054	3	Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	35324					Y	NO RPT			-0-
PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 9624 PERF. N/A														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	2968	-0-	2968	2968	23	1	2943	3	Y	2	2	8	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2968	2	9			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	347032 X	256563	-0-	-90469	-0-	1280	1	255283	3	Y	-0-				-0-
03	358081 X	201917	-0-	-156164	-0-	870	1	201043	3	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
04	323790 X	242557	-0-	-81233	-0-	1133	1	241424	3	Y	-0-				-0-
05	290253 X	241730	-0-	-48523	-0-	1013	1	240717	3	Y	-0-				-0-
06	274890 X	225935	-0-	-48955	-0-	1724	1	224211	3	Y	-0-				-0-
07	284053 X	NO RPT	-0-	-284053	-0-					Y	NO RPT				-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 08/23/2016 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11342 - 17837															
02	227924 X	227924	-0-	-0-	-0-	16678	1	211246	3	Y	-0-				-0-
03	251658 X	243454	-0-	-8204	-0-	20530	1	222918	3	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
04	273120 X	256604	-0-	-16516	-0-	19219	1	237379	3	Y	5	5	8		-0-
						6	9								
05	274226 X	248537	-0-	-25689	-0-	18476	1	230061	3	Y	-0-				-0-
06	256140 X	227753	-0-	-28387	-0-	17942	1	209807	3	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
07	265143 X	NO RPT	-0-	-265143	-0-					Y	NO RPT				-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF. N/A															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9515 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	35316	-0-	35316	35316	270	1	35042	3	Y	4	4	8		-0-
						4	9								
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	35316					Y	NO RPT				-0-

DAMMIER-MARTIN STATE WELL #: 5H RRCID -> 280627 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10069 PERF.10417 - 16208															
02	139832 X	120948	-0-	-18884	-0-	603	1	120345	3	Y	-0-				-0-
03	150784 X	130593	-0-	-20191	-0-	563	1	130030	3	Y	-0-				-0-
04	137550 X	129964	-0-	-7586	-0-	607	1	129357	3	Y	-0-				-0-
05	148294 X	148294	-0-	-0-	-0-	621	1	147673	3	Y	-0-				-0-
06	136077 X	136077	-0-	-0-	-0-	1039	1	135038	3	Y	-0-				-0-
07	134292 X	NO RPT	-0-	-134292	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/05/2016 TOTAL DEPTH 9546 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
06	T. A.	34701	-0-	34701	34701	265	1	34429	3	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	34701					Y	NO RPT			-0-
CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727														
02	265720 X	206201	-0-	-59519	-0-	15088	1	191113	3	Y	-0-			-0-
03	286874 X	218499	-0-	-68375	-0-	18426	1	200073	3	Y	-0-			-0-
04	256740 X	241844	-0-	-14896	-0-	18114	1	223730	3	Y	-0-			-0-
05	253208 X	229964	-0-	-23244	-0-	17096	1	212868	3	Y	-0-			-0-
06	232320 X	209511	-0-	-22809	-0-	16505	1	193006	3	Y	-0-			-0-
07	249891 X	NO RPT	-0-	-249891	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	38960	-0-	38960	38960	182	1	38759	3	N	17	17	8	-0-
						19	9							
05	0 W	258532	-0-	258532	297492	1083	1	257449	3	N	-0-			-0-
06	0 W	191471	-0-	191471	488963	1461	1	190008	3	Y	2	2	8	-0-
						2	9							
*07	121784 X	NO RPT	-0-	-121784	367179					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781														
02	88547 X	88547	-0-	-0-	-0-	6479	1	82068	3	Y	-0-			38
03	101277 X	92376	-0-	-8901	-0-	7790	1	84586	3	Y	-0-			38
04	100020 X	87277	-0-	-12743	-0-	6535	1	80720	3	Y	20	38	1	-0-
						22	9							
05	103354 X	97211	-0-	-6143	-0-	7226	1	89978	3	Y	6	6	8	-0-
						7	9							
06	100020 X	90270	-0-	-9750	-0-	7111	1	83150	3	Y	8	8	8	-0-
						9	9							
07	98022 X	NO RPT	-0-	-98022	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630														
02	80171 X	80171	-0-	-0-	-0-	5866	1	74305	3	Y	-0-			15
03	92535 X	85067	-0-	-7468	-0-	7174	1	77893	3	Y	-0-			15
04	90780 X	79298	-0-	-11482	-0-	5938	1	73342	3	Y	16	15	1	-0-
						18	9							
05	93806 X	85482	-0-	-8324	-0-	6355	1	79127	3	Y	-0-			-0-
06	90780 X	82191	-0-	-8589	-0-	6475	1	75716	3	Y	-0-			-0-
07	88753 X	NO RPT	-0-	-88753	-0-					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642														
02	95211 X	95211	-0-	-0-	-0-	6967	1	88244	3	Y	-0-			-0-
03	107384 X	101776	-0-	-5608	-0-	8583	1	93193	3	Y	-0-			-0-
04	108312 X	108312	-0-	-0-	-0-	8113	1	100199	3	Y	-0-			-0-
05	110298 X	110092	-0-	-206	-0-	8184	1	101908	3	Y	-0-			-0-
06	106740 X	100543	-0-	-6197	-0-	7921	1	92622	3	Y	-0-			-0-
07	111910 X	NO RPT	-0-	-111910	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978															
DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	93393 X	93393	-0-	-0-	-0-	6828 1	86484 3	Y	74	43 1	27 8			6	
03	96441 X	95723	-0-	-718	-0-	81 9									
04	90540 X	87033	-0-	-3507	-0-	8068 1	87607 3	Y	44	32 1	6 8			12	
05	90737 X	86361	-0-	-4376	-0-	48 9									
06	100050 X	79904	-0-	-20146	-0-	6515 1	80470 3	Y	44	35 1	11 8			10	
07	103385 X	NO RPT	-0-	-103385	-0-	48 9									
						6419 1	79925 3	Y	15	16 1	4 8			5	
						17 9									
						6294 1	73598 3	Y	11	3 8				13	
						12 9									
								Y	NO RPT					13	
FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 05/23/2016 TOTAL DEPTH 9555 PERF. N/A															
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	40195	-0-	40195	40195	307 1	39877 3	Y	10	10 8				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40195	11 9		Y	NO RPT					-0-	
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 08/14/2016 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A															
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10767 PERF. N/A															
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-	
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021															
02	DELO PR	245619	-0-	245619	245619	7486 1	238133 3	N	-0-					-0-	
03	464820 X	219201	-0-	-245619	-0-	5730 1	213471 3	Y	-0-					-0-	
04	195307 X	195307	-0-	-0-	-0-	5617 1	189690 3	Y	-0-					-0-	
05	195238 X	173995	-0-	-21243	-0-	4493 1	169502 3	Y	-0-					-0-	
06	188940 X	148169	-0-	-40771	-0-	4081 1	144088 3	Y	-0-					-0-	
07	195238 X	NO RPT	-0-	-195238	-0-			Y	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 7H RRCID -> 281095 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10815 - 18561														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-
04	T. A.	56785	-0-	56785	56785	265	1	56516	3	N	4	4	8	-0-
						4	9							
05	0 W	292681	-0-	292681	349466	1226	1	291455	3	N	-0-			-0-
06	0 W	231828	-0-	231828	581294	1769	1	230048	3	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
*07	139152 X	NO RPT	-0-	-139152	442142					Y	NO RPT			-0-
DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695														
02	256564 X	182558	-0-	-74006	-0-	13357	1	169177	3	Y	22	16	1	3
						24	9							
03	275807 X	166110	-0-	-109697	-0-	14004	1	152063	3	Y	39	25	1	11
						43	9							
04	266910 X	121449	-0-	-145461	-0-	9096	1	112341	3	Y	11	14	1	5
						12	9							
05	241149 X	125897	-0-	-115252	-0-	9357	1	116516	3	Y	22	15	1	6
						24	9							
06	233310 X	105760	-0-	-127550	-0-	8331	1	97415	3	Y	13	4	8	15
						14	9							
07	202120 X	NO RPT	-0-	-202120	-0-					Y	NO RPT			15
DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748														
02	289240 X	208585	-0-	-80655	-0-	15262	1	193319	3	Y	4	5	1	2
						4	9							
03	286967 X	188990	-0-	-97977	-0-	15932	1	172999	3	Y	54	33	1	15
						59	9							
04	277710 X	100681	-0-	-177029	-0-	7540	1	93131	3	Y	9	15	1	6
						10	9							
05	260307 X	132845	-0-	-127462	-0-	9874	1	122948	3	Y	21	15	1	6
						23	9							
06	251910 X	112822	-0-	-139088	-0-	8887	1	103920	3	Y	14	4	8	16
						15	9							
07	230919 X	NO RPT	-0-	-230919	-0-					Y	NO RPT			16
DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802														
02	96740 X	82278	-0-	-14462	-0-	6018	1	76220	3	Y	36	25	1	5
						40	9							
03	107105 X	87051	-0-	-20054	-0-	7340	1	79699	3	Y	11	9	1	5
						12	9							
04	108555 X	108555	-0-	-0-	-0-	8131	1	100423	3	Y	1	4	1	2
						1	9							
05	103643 X	103643	-0-	-0-	-0-	7704	1	95924	3	Y	14	8	1	4
						15	9							
06	93963 X	93963	-0-	-0-	-0-	7402	1	86551	3	Y	9	3	8	10
						10	9							
07	98642 X	NO RPT	-0-	-98642	-0-					Y	NO RPT			10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	104944 X	92368	-0-	-12576	-0-	6757	1	85587	3	Y	22	15	1	2
03	116188 X	101231	-0-	-14957	-0-	8535	1	92676	3	Y	18	12	1	5
04	121516 X	121516	-0-	-0-	-0-	9101	1	112413	3	Y	2	5	1	2
05	115458 X	115458	-0-	-0-	-0-	8582	1	106861	3	Y	14	8	1	4
06	102014 X	102014	-0-	-0-	-0-	8036	1	93967	3	Y	10	3	8	11
07	112158 X	NO RPT	-0-	-112158	-0-	11	9			Y	NO RPT			11
BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021														
02	DELQ PR	313365	-0-	313365	313365	9551	1	303814	3	N	-0-			-0-
03	585939 X	272574	-0-	-313365	-0-	7125	1	265449	3	Y	-0-			-0-
04	336900 X	241740	-0-	-95160	-0-	6952	1	234788	3	Y	-0-			-0-
05	348130 X	217391	-0-	-130739	-0-	5614	1	211777	3	Y	-0-			-0-
06	336900 X	186482	-0-	-150418	-0-	5137	1	181345	3	Y	-0-			-0-
07	346952 X	NO RPT	-0-	-346952	-0-					Y	NO RPT			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 3H RRCID -> 281483 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12789 - 19016														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	94973	-0-	94973	94973	409	1	94549	3	N	14	14	8	-0-
04	SHUT IN	219238	-0-	219238	314211	1024	1	218204	3	N	9	9	8	-0-
05	DELQ PR	294547	-0-	294547	608758	1234	1	293311	3	N	2	2	8	-0-
06	868806 X	260048	-0-	-608758	-0-	1985	1	258056	3	N	6	6	8	-0-
07	231260 X	NO RPT	-0-	-231260	-0-	7	9			N	NO RPT			-0-
WNH, JR. LAND CO. LTD. WELL #: 4H RRCID -> 281488 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 12680 PERF.13014 - 18240														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	103511	-0-	103511	103511	446	1	103055	3	N	9	9	8	-0-
04	SHUT IN	235312	-0-	235312	338823	1099	1	234210	3	N	3	3	8	-0-
05	DELQ PR	256972	-0-	256972	595795	1077	1	255895	3	N	-0-			-0-
06	835936 X	240141	-0-	-595795	-0-	1832	1	238309	3	N	-0-			-0-
07	234174 X	NO RPT	-0-	-234174	-0-					N	NO RPT			-0-
FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 12/04/2016 TOTAL DEPTH 9405 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	213	-0-	213	213	2	1	210	3	Y	1	1	8	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	213	1	9			Y	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 01/14/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228														
02	0	163359	-0-	163359	923113	815	1	162544	3	N	-0-			-0-
03	1074344 X	151231	-0-	-923113	-0-	651	1	150576	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
04	152940 X	121089	-0-	-31851	-0-	566	1	120519	3	N	4	4 8		-0-
						4	9							
05	158038 X	135044	-0-	-22994	-0-	566	1	134476	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	152940 X	106193	-0-	-46747	-0-	811	1	105380	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
07	158038 X	NO RPT	-0-	-158038	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 10792 - 17439														
02	0	190806	-0-	190806	1130280	8297	1	182509	3	N	-0-			-0-
03	1300053 X	169773	-0-	-1130280	-0-	6193	1	163574	3	N	5	5 8		-0-
						6	9							
04	148404 X	148404	-0-	-0-	-0-	3706	1	144695	3	N	3	3 8		-0-
						3	9							
05	135976 X	135976	-0-	-0-	-0-	4009	1	131965	3	N	2	2 8		-0-
						2	9							
06	114411 X	114411	-0-	-0-	-0-	2522	1	111888	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	109368 X	NO RPT	-0-	-109368	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIE RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9421 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	404	-0-	404	404	3	1	400	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	404					Y	NO RPT			-0-
LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10853 PERF. N/A														
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
BFMT WEST WELL #: 9H RRCID -> 282180 COMPL. DATE 12/23/2016 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10460 - 17571														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	231591	-0-	231591	231591	5784	1	225807	3	N	-0-			-0-
05	449421 X	217830	-0-	-231591	-0-	6423	1	211406	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
06	372420 X	188064	-0-	-184356	-0-	4146	1	183917	3	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	384834 X	NO RPT	-0-	-384834	-0-					N	NO RPT			-0-
BFMT WEST WELL #: 8H RRCID -> 282182 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 9856 PERF.10284 - 18235														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	239502	-0-	239502	239502	5982	1	233517	3	Y	3			3
						3	9							
05	459134 X	219632	-0-	-239502	-0-	6476	1	213156	3	Y	-0-	3 1		-0-
06	344910 X	191198	-0-	-153712	-0-	4215	1	186983	3	Y	-0-			-0-
07	356407 X	NO RPT	-0-	-356407	-0-					Y	NO RPT			-0-
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981														
04	0	119755	-0-	119755	119755	560	1	119195	3	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	345486	-0-	345486	465241	1448	1	344038	3	N	-0-			-0-
06	709244 X	244003	-0-	-465241	-0-	1862	1	242140	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	317068 X	NO RPT	-0-	-317068	-0-					Y	NO RPT			-0-
ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 10H RRCID -> 282292 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10882 - 18833														
04	0	148822	-0-	148822	148822	695	1	148127	3	N	-0-			-0-
05	DELQ PR	360018	-0-	360018	508840	1508	1	358510	3	N	-0-			-0-
06	782902 X	274062	-0-	-508840	-0-	2091	1	271970	3	Y	1	1 8		-0-
						1	9							
07	346797 X	NO RPT	-0-	-346797	-0-					Y	NO RPT			-0-
OWEN 1080-5 WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF. N/A														
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OWEN 1080 GU A WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF. N/A														
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978																	
OWEN 1080 GU A WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. N/A																	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LONESTAR OPERATING, LLC 507495 HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594																	
02	65268 X	40979	-0-	-24289	-0-	39966	3	1013	9	N	921	962	1	4	8		74
03	63457 X	42665	-0-	-20792	-0-	41622	3	1043	9	N	948	873	1	3	8		146
04	49110 X	39273	-0-	-9837	-0-	38282	3	991	9	N	901	799	1	9	8		239
05	49724 X	38644	-0-	-11080	-0-	37721	3	923	9	N	839	934	1	2	8		142
06	46290 X	35795	-0-	-10495	-0-	34963	3	832	9	N	756	743	1	3	8		152
07	45384 X	NO RPT	-0-	-45384	-0-						N	NO RPT					152
HORNED FROG B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278919 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 9652 PERF.10215 - 18214																	
02	60704 X	39752	-0-	-20952	-0-	38854	3	898	9	N	816	769	1	4	8		162
03	59737 X	41898	-0-	-17839	-0-	40660	3	1238	9	N	1125	1116	1				171
04	49320 X	38539	-0-	-10781	-0-	37490	3	1049	9	N	954	892	1	5	8		228
05	48453 X	37905	-0-	-10548	-0-	36933	3	972	9	N	884	878	1	5	8		229
06	44670 X	34830	-0-	-9840	-0-	33993	3	837	9	N	761	839	1	2	8		149
07	44020 X	NO RPT	-0-	-44020	-0-						N	NO RPT					149
HORNED FROG D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279899 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9430 PERF.10206 - 19125																	
02	28784 X	20867	-0-	-7917	-0-	18800	3	2067	9	N	1879	1774	1				199
03	29419 X	21162	-0-	-8257	-0-	19459	3	1703	9	N	1548	1640	1	1	8		106
04	24480 X	18585	-0-	-5895	-0-	17053	3	1532	9	N	1393	1193	1	2	8		304
05	24614 X	19084	-0-	-5530	-0-	17629	3	1455	9	N	1323	1410	1	6	8		211
06	23820 X	18046	-0-	-5774	-0-	16682	3	1364	9	N	1240	1244	1				207
07	23095 X	NO RPT	-0-	-23095	-0-						N	NO RPT					207
HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476																	
02	25592 X	19540	-0-	-6052	-0-	18101	3	1439	9	N	1308	1231	1				181
03	26195 X	20189	-0-	-6006	-0-	18955	3	1234	9	N	1122	1217	1				86
04	19050 X	16755	-0-	-2295	-0-	15701	3	1054	9	N	958	866	1				178
05	19685 X	17779	-0-	-1906	-0-	16774	3	1005	9	N	914	904	1	4	8		184
06	19050 X	16497	-0-	-2553	-0-	15527	3	970	9	N	882	893	1	1	8		172
07	19685 X	NO RPT	-0-	-19685	-0-						N	NO RPT					172
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993 JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492																	
02	2464 X	713	-0-	-1751	-0-	702	2	11	9	N	10						55
03	2728 X	912	-0-	-1816	-0-	904	2	8	9	N	7						62
04	2640 X	1067	-0-	-1573	-0-	1064	2	3	9	N	3						65
05	2387 X	657	-0-	-1730	-0-	657	2			N	-0-						65
06	1800 X	745	-0-	-1055	-0-	745	2			N	-0-						65
07	1116 X	847	-0-	-269	-0-	844	2	3	9	N	3						68

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LA SALLE							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC 609267																		
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015											TOTAL DEPTH	4955	PERF.	4770	-	4900		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 12/31/2015											TOTAL DEPTH	5000	PERF.	4658	-	4866		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PERDIDO ENERGY, LLC 653223																		
ASCHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255524 COMPL. DATE 05/01/2010											TOTAL DEPTH	12247	PERF.	13791	-	17500		
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2				Y	-0-					-0-	
03	3131 X	3024	-0-	-107	-0-	3024	2				Y	-0-					-0-	
04	3330 X	2510	-0-	-820	-0-	2510	2				Y	-0-					-0-	
05	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	2				Y	-0-					-0-	
*06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2				Y	-0-					-0-	
07	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010											TOTAL DEPTH	12522	PERF.	13195	-	16348		
02	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2				Y	-0-					-0-	
03	5673 X	5130	-0-	-543	-0-	5130	2				Y	-0-					-0-	
04	5490 X	5467	-0-	-23	-0-	5467	2				Y	-0-					-0-	
05	5673 X	5467	-0-	-206	-0-	5467	2				Y	-0-					-0-	
*06	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4667	2				Y	-0-					-0-	
07	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012											TOTAL DEPTH	10761	PERF.	11199	-	15095		
02	20944 X	20094	-0-	-850	-0-	20094	2				Y	-0-					-0-	
03	26598 X	26598	-0-	-0-	-0-	26598	2				Y	-0-					-0-	
04	25200 X	22150	-0-	-3050	-0-	22150	2				Y	-0-					-0-	
05	26040 X	24363	-0-	-1677	-0-	24363	2				Y	-0-					-0-	
06	24570 X	21898	-0-	-2672	-0-	21898	2				Y	-0-					-0-	
07	26598 X	NO RPT	-0-	-26598	-0-						Y	NO RPT					-0-	
NYE WELL #: 2H RRCID -> 267455 COMPL. DATE 03/23/2012											TOTAL DEPTH	10867	PERF.	11344	-	15246		
02	13972 X	13731	-0-	-241	-0-	13731	2				Y	-0-					-0-	
03	17550 X	17550	-0-	-0-	-0-	17550	2				Y	-0-					-0-	
04	18526 X	18526	-0-	-0-	-0-	18526	2				Y	-0-					-0-	
05	18671 X	18671	-0-	-0-	-0-	18671	2				Y	-0-					-0-	
*06	12898 X	12898	-0-	-0-	-0-	12898	2				Y	-0-					-0-	
07	17546 X	NO RPT	-0-	-17546	-0-						Y	NO RPT					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223														
ASCHE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267763 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 11774 PERF.12277 - 16815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	3528 X	3514	-0-	-14	-0-	3514	2			Y	-0-			-0-
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-			-0-
04	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4089	2			Y	-0-			-0-
05	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			Y	-0-			-0-
*06	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	2			Y	-0-			-0-
07	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT			-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748														
HUBERT STONE 01 WELL #: 01H RRCID -> 265976 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12240 - 17562														
02	1568 X	1350	-0-	-218	-0-	1014	3	336	9	N	305	305	1	-0-
03	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1152	3	399	9	N	363	363	1	-0-
04	1740 N	1269	-0-	-471	-0-	962	3	307	9	N	279	279	1	-0-
05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1432	3	415	9	N	377	377	1	-0-
06	1500 N	1170	-0-	-330	-0-	858	3	312	9	N	284	284	1	-0-
07	1302 N	712	-0-	-590	-0-	556	3	156	9	N	142	142	1	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 07H RRCID -> 275820 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11960 - 19801														
02	11762 X	11762	-0-	-0-	-0-	10276	3	1486	9	Y	1351	1351	1	-0-
03	13281 X	13281	-0-	-0-	-0-	11721	3	1560	9	Y	1418	1418	1	-0-
04	11970 X	10437	-0-	-1533	-0-	9007	3	1430	9	Y	1300	1300	1	-0-
05	13020 X	9462	-0-	-3558	-0-	8043	3	1419	9	Y	1290	1290	1	-0-
06	12840 X	8807	-0-	-4033	-0-	7522	3	1285	9	Y	1168	1168	1	-0-
07	13268 X	8911	-0-	-4357	-0-	7610	3	1301	9	Y	1183	1183	1	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 08H RRCID -> 275821 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 10951 PERF.10670 - 19691														
02	9660 X	7856	-0-	-1804	-0-	6675	3	1181	9	Y	1074	1074	1	-0-
03	9827 X	8243	-0-	-1584	-0-	6989	3	1254	9	Y	1140	1140	1	-0-
04	9390 X	7867	-0-	-1523	-0-	6649	3	1218	9	Y	1107	1107	1	-0-
05	9672 X	7859	-0-	-1813	-0-	6636	3	1223	9	Y	1112	1112	1	-0-
06	9060 X	7382	-0-	-1678	-0-	6224	3	1158	9	Y	1053	1053	1	-0-
07	8711 X	7401	-0-	-1310	-0-	6249	3	1152	9	Y	1047	1047	1	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 09H RRCID -> 275822 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10657 - 19729														
02	7644 X	6392	-0-	-1252	-0-	5515	3	877	9	Y	797	797	1	-0-
03	8215 X	6883	-0-	-1332	-0-	5949	3	934	9	Y	849	849	1	-0-
04	7620 X	6483	-0-	-1137	-0-	5603	3	880	9	Y	800	800	1	-0-
05	7657 X	6422	-0-	-1235	-0-	5550	3	872	9	Y	793	793	1	-0-
06	6990 X	5922	-0-	-1068	-0-	5146	3	776	9	Y	705	705	1	-0-
07	7068 X	5957	-0-	-1111	-0-	5161	3	796	9	Y	724	724	1	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 10H RRCID -> 277077 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10699 - 20031														
02	8344 X	7508	-0-	-836	-0-	6559	3	949	9	Y	863	863	1	-0-
03	9238 X	7877	-0-	-1361	-0-	6883	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
04	8940 X	7310	-0-	-1630	-0-	6365	3	945	9	Y	859	859	1	-0-
05	9238 X	7156	-0-	-2082	-0-	6215	3	941	9	Y	855	855	1	-0-
06	8850 X	6696	-0-	-2154	-0-	5801	3	895	9	Y	814	814	1	-0-
07	8308 X	6602	-0-	-1706	-0-	5762	3	840	9	Y	764	764	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748															
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 11H RRCID -> 277078 COMPL. DATE 06/09/2015 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10811 - 19926															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS (CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE											
02	9912	X	8012	-0-	-1900	-0-	6986	3	1026	9	Y	933	933	1	-0-
03	10726	X	8734	-0-	-1992	-0-	7597	3	1137	9	Y	1034	1034	1	-0-
04	9450	X	8219	-0-	-1231	-0-	7152	3	1067	9	Y	970	970	1	-0-
05	9238	X	8095	-0-	-1143	-0-	7049	3	1046	9	Y	951	951	1	-0-
06	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	6465	3	945	9	Y	859	859	1	-0-
07	8866	X	7804	-0-	-1062	-0-	6873	3	931	9	Y	846	846	1	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240															
02	14952	X	10945	-0-	-4007	-0-	9641	3	1304	9	Y	1185	1185	1	-0-
03	14322	X	11953	-0-	-2369	-0-	10532	3	1421	9	Y	1292	1292	1	-0-
04	12720	X	11532	-0-	-1188	-0-	10160	3	1372	9	Y	1247	1247	1	-0-
05	12896	X	11818	-0-	-1078	-0-	10412	3	1406	9	Y	1278	1278	1	-0-
06	12480	X	10599	-0-	-1881	-0-	9364	3	1235	9	Y	1123	1123	1	-0-
07	12121	X	10608	-0-	-1513	-0-	9407	3	1201	9	Y	1092	1092	1	-0-
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984															
02	14448	X	11539	-0-	-2909	-0-	9665	3	1874	9	Y	1704	1704	1	-0-
03	15624	X	12381	-0-	-3243	-0-	10370	3	2011	9	Y	1828	1828	1	-0-
04	14880	X	11439	-0-	-3441	-0-	9591	3	1848	9	Y	1680	1680	1	-0-
05	13423	X	11694	-0-	-1729	-0-	9815	3	1879	9	Y	1708	1708	1	-0-
06	12360	X	11289	-0-	-1071	-0-	9530	3	1759	9	Y	1599	1599	1	-0-
07	12772	X	11122	-0-	-1650	-0-	9408	3	1714	9	Y	1558	1558	1	-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 06H RRCID -> 281539 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10619 - 16850															
02	42392	X	9389	-0-	-33003	-0-	8564	3	825	9	Y	750	750	1	-0-
03	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	9436	3	900	9	Y	818	818	1	-0-
04	10440	X	9756	-0-	-684	-0-	8928	3	828	9	Y	753	753	1	-0-
05	10788	X	9983	-0-	-805	-0-	9171	3	812	9	Y	738	738	1	-0-
06	10050	X	9222	-0-	-828	-0-	8481	3	741	9	Y	674	674	1	-0-
07	10385	X	9299	-0-	-1086	-0-	8570	3	729	9	Y	663	663	1	-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 04H RRCID -> 281827 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10516 - 17417															
02	833042	X	8639	-0-	-824403	-0-	7565	3	1074	9	Y	976	976	1	-0-
03	47182	X	9303	-0-	-37879	-0-	8159	3	1144	9	Y	1040	1040	1	-0-
04	13260	X	8738	-0-	-4522	-0-	7673	3	1065	9	Y	968	968	1	-0-
05	13702	X	8797	-0-	-4905	-0-	7729	3	1068	9	Y	971	971	1	-0-
06	13260	X	8221	-0-	-5039	-0-	7227	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
07	9579	X	8441	-0-	-1138	-0-	7447	3	994	9	Y	904	904	1	-0-
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360															
02	0	W	8232	-0-	8232	780866	7212	3	1020	9	Y	927	927	1	-0-
03	0	W	8830	-0-	8830	789696	7740	3	1090	9	Y	991	991	1	-0-
04	798188	X	8492	-0-	-789696	-0-	7432	3	1060	9	Y	964	964	1	-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	7602	3	1071	9	Y	974	974	1	-0-
06	8820	X	8157	-0-	-663	-0-	7121	3	1036	9	Y	942	942	1	-0-
07	9114	X	8293	-0-	-821	-0-	7253	3	1040	9	Y	945	945	1	-0-
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 07H RRCID -> 282052 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10447 - 16884															
02	42252	X	10655	-0-	-31597	-0-	9419	3	1236	9	Y	1124	1124	1	-0-
03	46779	X	11577	-0-	-35202	-0-	10191	3	1386	9	Y	1260	1260	1	-0-
04	45270	X	10711	-0-	-34559	-0-	9468	3	1243	9	Y	1130	1130	1	-0-
05	46779	X	10902	-0-	-35877	-0-	9635	3	1267	9	Y	1152	1152	1	-0-
06	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	9141	3	1231	9	Y	1119	1119	1	-0-
07	11811	X	10178	-0-	-1633	-0-	8988	3	1190	9	Y	1082	1082	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																
WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	37380 X	6581	-0-	-0-	-30799	-0-	5793	3	788	9	Y	716	716	1	-0-	
03	41385 X	7382	-0-	-0-	-34003	-0-	6516	3	866	9	Y	787	787	1	-0-	
04	40050 X	6612	-0-	-0-	-33438	-0-	5879	3	733	9	Y	666	666	1	-0-	
05	41385 X	6806	-0-	-0-	-34579	-0-	6019	3	787	9	Y	715	715	1	-0-	
06	40050 X	6215	-0-	-0-	-33835	-0-	5537	3	678	9	Y	616	616	1	-0-	
*07	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	-0-	5633	3	649	9	Y	590	590	1	-0-	
SIERRA RESOURCES, LLC 780233																
MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600																
02	1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-			-0-	
03	1712 X	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-			-0-	
04	2070 X	1936	-0-	-0-	-134	-0-	1936	2			N	-0-			-0-	
05	2139 X	1828	-0-	-0-	-311	-0-	1828	2			N	-0-			-0-	
06	2070 X	1600	-0-	-0-	-470	-0-	1600	2			N	-0-			-0-	
07	2015 X	NO RPT	-0-	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6821H RRCID -> 258901 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12670 - 17323																
02	8344 X	7091	-0-	-0-	-1253	-0-	7091	2			Y	-0-			-0-	
03	8990 X	8842	-0-	-0-	-148	-0-	8842	2			Y	-0-			-0-	
04	8670 X	7481	-0-	-0-	-1189	-0-	7481	2			Y	-0-			-0-	
05	8773 X	7919	-0-	-0-	-854	-0-	7919	2			Y	-0-			-0-	
06	8550 X	6795	-0-	-0-	-1755	-0-	6795	2			Y	-0-			-0-	
07	8835 X	NO RPT	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A																
02	1932 X	418	-0-	-0-	-1514	-0-	418	2			Y	-0-			-0-	
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	-0-	4185	2			Y	-0-			-0-	
04	2011 X	2011	-0-	-0-	-0-	-0-	2011	2			Y	-0-			-0-	
05	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	-0-	2103	2			Y	-0-			-0-	
06	2070 X	1469	-0-	-0-	-601	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-	
07	2139 X	NO RPT	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6851H RRCID -> 260581 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12887 PERF.13289 - 15818																
02	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	-0-	1090	2			Y	-0-			-0-	
03	1333 N	1167	-0-	-0-	-166	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-	
04	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-			-0-	
05	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2			Y	-0-			-0-	
06	3000 N	3053	-0-	-0-	53	53	3053	2			Y	-0-			-0-	
07	1674 N	NO RPT	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT			-0-	
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866																
02	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	1563	2			Y	-0-			-0-	
03	1116 X	240	-0-	-0-	-876	-0-	240	2			Y	-0-			-0-	
04	450 N	421	-0-	-0-	-29	-0-	421	2			Y	-0-			-0-	
05	1736 N	738	-0-	-0-	-998	-0-	738	2			Y	-0-			-0-	
06	240 N	107	-0-	-0-	-133	-0-	107	2			Y	-0-			-0-	
07	434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
SIERRA RESOURCES, LLC				//CONT.//	780233								
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	6831H	RRCID ->	267785	COMPL. DATE	06/15/2012	TOTAL DEPTH	12726	PERF.13209	- 16934
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3024 X	2969	-0-	-55	-0-	2969	2			Y	-0-		-0-
03	3224 X	2637	-0-	-587	-0-	2637	2			Y	-0-		-0-
04	3120 X	2337	-0-	-783	-0-	2337	2			Y	-0-		-0-
05	3286 X	2154	-0-	-1132	-0-	2154	2			Y	-0-		-0-
06	3180 X	1905	-0-	-1275	-0-	1905	2			Y	-0-		-0-
07	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT		-0-
LARRY MILES				WELL #:	1H	RRCID ->	269445	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL DEPTH	13532	PERF.13744	- 17904
02	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-		-0-
03	7028 X	7028	-0-	-0-	-0-	7028	2			N	-0-		-0-
04	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-		-0-
05	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-		-0-
06	4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	4573	2			N	-0-		-0-
07	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT		-0-
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				781915									
BRACKEN-JV				WELL #:	1H	RRCID ->	257135	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	12964	PERF.12710	- 18888
02	9573 X	9573	-0-	-0-	-0-	121	1	9419	3	Y	26	25 1	10
						4	4	29	9				
03	10160 X	10160	-0-	-0-	-0-	157	1	9952	3	Y	38	31 1	17
						9	4	42	9				
04	11550 X	10589	-0-	-961	-0-	190	1	10341	3	Y	52	47 1	22
						1	4	57	9				
05	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	187	1	12678	3	Y	85	96 1	11
						1	4	94	9				
06	11550 X	9186	-0-	-2364	-0-	88	1	9039	3	Y	53	58 1	6
						1	4	58	9				
07	10943 X	8831	-0-	-2112	-0-	94	1	8686	3	Y	46	44 1	8
						51	9						
FASKEN STATE				WELL #:	1H	RRCID ->	257628	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	9602	PERF.10535	- 13906
02	1820 X	50	-0-	-1770	-0-	49	2	1	3	N	-0-		-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-
04	23275 X	23275	-0-	-0-	-0-	119	1	22574	2	N	-0-		-0-
						582	3						
05	53776 X	53776	-0-	-0-	-0-	344	1	52446	2	N	-0-		-0-
						986	3						
06	50330 X	50330	-0-	-0-	-0-	299	1	49768	2	N	-0-		-0-
						263	3						
*07	37499 X	37499	-0-	-0-	-0-	228	1	36848	2	N	-0-		-0-
						423	3						
DISCHER				WELL #:	1H	RRCID ->	257784	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	11913	PERF.11929	- 16382
02	1400 X	1077	-0-	-323	-0-	131	1	274	3	Y	241	263 1	52
						407	4	265	9				
03	1395 X	1319	-0-	-76	-0-	267	1	429	3	Y	318	293 1	77
						273	4	350	9				
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	609	1	1	2	Y	224	285 1	16
						321	3	197	4				
05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	760	1	160	3	Y	210	189 1	37
						68	4	231	9				
06	1290 N	1261	-0-	-29	-0-	893	1	51	3	Y	222	137 1	122
						73	4	244	9				
07	1426 N	1272	-0-	-154	-0-	838	1	190	3	Y	167	225 1	64
						60	4	184	9				

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	11704 X	10799	-0-	-905	-0-	137 1	10644 3	Y	12	12	1			5
						5 4	13 9							
03	14260 X	10213	-0-	-4047	-0-	158 1	10020 3	Y	24	18	1			11
						9 4	26 9							
04	13800 X	6061	-0-	-7739	-0-	110 1	5945 3	Y	5	14	1			2
						6 9								
05	14260 X	3134	-0-	-11126	-0-	46 1	3088 3	Y	-0-	2	1			-0-
06	13080 X	3581	-0-	-9499	-0-	35 1	3546 3	Y	-0-					-0-
07	11966 X	4115	-0-	-7851	-0-	44 1	4071 3	Y	-0-					-0-
FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479														
02	26432 X	18380	-0-	-8052	-0-	94 1	17866 2	N	-0-					-0-
						420 3								
03	29264 X	18476	-0-	-10788	-0-	96 1	17932 2	N	-0-					-0-
						448 3								
04	28320 X	16538	-0-	-11782	-0-	84 1	16040 2	N	-0-					-0-
						414 3								
05	22940 X	15949	-0-	-6991	-0-	102 1	15555 2	N	-0-					-0-
						292 3								
06	19680 X	14357	-0-	-5323	-0-	85 1	14197 2	N	-0-					-0-
						75 3								
07	20336 X	13866	-0-	-6470	-0-	84 1	13626 2	N	-0-					-0-
						156 3								
FASKEN STATE WELL #: 3H RRCID -> 260071 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9883 PERF.10358 - 14499														
02	8680 X	7158	-0-	-1522	-0-	36 1	6959 2	N	-0-					-0-
						163 3								
03	9517 X	8132	-0-	-1385	-0-	42 1	7893 2	N	-0-					-0-
						197 3								
04	8700 X	8121	-0-	-579	-0-	41 1	7877 2	N	-0-					-0-
						203 3								
05	8990 X	8266	-0-	-724	-0-	53 1	8062 2	N	-0-					-0-
						151 3								
06	8490 X	7472	-0-	-1018	-0-	44 1	7389 2	N	-0-					-0-
						39 3								
07	8401 X	7521	-0-	-880	-0-	46 1	7390 2	N	-0-					-0-
						85 3								
WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953														
02	11004 X	8385	-0-	-2619	-0-	106 1	8275 3	N	-0-					-0-
						4 4								
03	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	203 1	12848 3	N	-0-					-0-
						12 4								
04	10770 X	9403	-0-	-1367	-0-	170 1	9233 3	N	-0-					-0-
05	13845 X	13845	-0-	-0-	-0-	201 1	13643 3	N	-0-					-0-
						1 4								
06	12630 X	11134	-0-	-1496	-0-	109 1	11025 3	N	-0-					-0-
07	13051 X	10459	-0-	-2592	-0-	112 1	10347 3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)												CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC												NON-ASSOCIATED							
FASKEN STATE												WELL #: 4H				RRCID -> 260182			
												COMPL. DATE 01/05/2011				TOTAL DEPTH 9871			
												PERF.10320 - 14445							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		16296 X	9901	-0-	-0-	-6395	-0-	-0-	50	1	9625	2	N	-0-					-0-
									226	3									
03		18042 X	9251	-0-	-0-	-8791	-0-	-0-	48	1	8979	2	N	-0-					-0-
									224	3									
04		17460 X	9583	-0-	-0-	-7877	-0-	-0-	49	1	9294	2	N	-0-					-0-
									240	3									
05		18042 X	8126	-0-	-0-	-9916	-0-	-0-	52	1	7925	2	N	-0-					-0-
									149	3									
06		16470 X	7244	-0-	-0-	-9226	-0-	-0-	43	1	7163	2	N	-0-					-0-
									38	3									
07		10974 X	7462	-0-	-0-	-3512	-0-	-0-	45	1	7333	2	N	-0-					-0-
									84	3									
FASKEN STATE												WELL #: 5H				RRCID -> 260379			
												COMPL. DATE 12/08/2010				TOTAL DEPTH 9678			
												PERF.10223 - 15155							
02		28356 X	28356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	27564	2	N	-0-					-0-
									648	3									
03		22983 X	22983	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	22306	2	N	-0-					-0-
									557	3									
04		19350 X	18094	-0-	-0-	-1256	-0-	-0-	92	1	17549	2	N	-0-					-0-
									453	3									
05		31403 X	16047	-0-	-0-	-15356	-0-	-0-	103	1	15649	2	N	-0-					-0-
									295	3									
06		30390 X	13846	-0-	-0-	-16544	-0-	-0-	82	1	13692	2	N	-0-					-0-
									72	3									
07		31403 X	12618	-0-	-0-	-18785	-0-	-0-	77	1	12398	2	N	-0-					-0-
									143	3									
BRACKEN-JV												WELL #: 2H				RRCID -> 260469			
												COMPL. DATE 11/16/2010				TOTAL DEPTH 12527			
												PERF.12704 - 18809							
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BRACKEN-JV												WELL #: 6 H				RRCID -> 260655			
												COMPL. DATE 03/08/2011				TOTAL DEPTH 13223			
												PERF.13008 - 18191							
02		2744 X	2406	-0-	-0-	-338	-0-	-0-	30	1	2374	3	Y	-0-			1	1	-0-
									2	4									
03		2914 X	2735	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	42	1	2689	3	Y	1			1	1	-0-
									3	4		1	9						
04		2790 X	2672	-0-	-0-	-118	-0-	-0-	48	1	2621	3	Y	3			2	1	1
									3	9									
05		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	3296	3	Y	-0-			1	1	-0-
06		2640 X	2492	-0-	-0-	-148	-0-	-0-	24	1	2468	3	Y	-0-					-0-
07		2759 X	2593	-0-	-0-	-166	-0-	-0-	28	1	2565	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	64268 X	64268	-0-	-0-	-0-		327 1	62473 2	N		-0-				-0-
							1468 3								
03	50519 X	50519	-0-	-0-	-0-		263 1	49030 2	N		-0-				-0-
							1226 3								
04	34798 X	34798	-0-	-0-	-0-		178 1	33749 2	N		-0-				-0-
							871 3								
05	39122 X	32656	-0-	-6466	-0-		209 1	31848 2	N		-0-				-0-
							599 3								
06	37860 X	26697	-0-	-11163	-0-		159 1	26398 2	N		-0-				-0-
							140 3								
07	39122 X	22581	-0-	-16541	-0-		137 1	22189 2	N		-0-				-0-
							255 3								
FASKEN STATE WELL #: 12H RRCID -> 261444 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9821 - 16687															
02	25508 X	15921	-0-	-9587	-0-		81 1	15477 2	N		-0-				-0-
							363 3								
03	28241 X	15459	-0-	-12782	-0-		81 1	15003 2	N		-0-				-0-
							375 3								
04	27330 X	15113	-0-	-12217	-0-		77 1	14658 2	N		-0-				-0-
							378 3								
05	19003 X	14651	-0-	-4352	-0-		94 1	14288 2	N		-0-				-0-
							269 3								
06	18390 X	11648	-0-	-6742	-0-		69 1	11518 2	N		-0-				-0-
							61 3								
07	17639 X	11175	-0-	-6464	-0-		68 1	10981 2	N		-0-				-0-
							126 3								
SNOWDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 261833 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9342 - 14171															
02	3192 X	3185	-0-	-7	-0-		190 1	2859 3	N		124	189 1			231
							136 9								
03	3689 X	2898	-0-	-791	-0-		209 1	2615 3	N		67				298
							74 9								
04	3570 X	3279	-0-	-291	-0-		228 1	2905 3	N		133	184 1			247
							146 9								
05	3689 X	3467	-0-	-222	-0-		171 1	3232 3	N		58	187 1			118
							64 9								
06	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-		79 1	3435 3	N		160	188 1			90
							176 9								
*07	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		80 1	3391 3	N		141				231
							155 9								
BRACKEN-JV WELL #: 5H RRCID -> 263556 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF. 12810 - 19061															
02	3472 X	2969	-0-	-503	-0-		37 1	2822 3	Y		99	67 1			38
							1 4	109 9							
03	3658 X	3245	-0-	-413	-0-		50 1	3180 3	Y		11	44 1			5
							3 4	12 9							
04	3330 X	467	-0-	-2863	-0-		8 1	458 3	Y		1	6 1			-0-
							1 9								
05	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-				Y		-0-				-0-
06	10155 X	10155	-0-	-0-	-0-		99 1	10026 3	Y		27	24 1			3
							30 9								
*07	10514 X	10514	-0-	-0-	-0-		113 1	10401 3	Y		-0-	3 1			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	563 1	3824 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4495 X	4304	-0-	-191	-0-	93 4	423 1	3836 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4410 X	4294	-0-	-116	-0-	45 4	567 1	3661 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4960 X	4652	-0-	-308	-0-	66 4	647 1	3897 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4800 X	4180	-0-	-620	-0-	108 4	607 1	3492 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	4960 X	4308	-0-	-652	-0-	81 4	635 1	3567 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						106 4								
FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551														
02	24471 X	24471	-0-	-0-	-0-	125 1	23788 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20448 X	20448	-0-	-0-	-0-	558 3	107 1	19845 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16101 X	16101	-0-	-0-	-0-	107 1	496 3	15617 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	27094 X	10139	-0-	-16955	-0-	82 1	402 3	9888 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	26220 X	7012	-0-	-19208	-0-	65 1	186 3	6934 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	27094 X	8815	-0-	-18279	-0-	42 1	36 3	8661 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
						54 1	100 3							
BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
FASKEN STATE WELL #: 93H RRCID -> 264180 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10253 - 14901														
02	1960 X	571	-0-	-1389	-0-	3 1	555 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
03	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-	13 3		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
06	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
07	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1
BRACKEN-JV WELL #: 8H RRCID -> 264556 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12610 PERF.13048 - 19377														
02	8876 X	7030	-0-	-1846	-0-	89 1	6935 3	Y	3	7 1	-0-	-0-	-0-	1
03	8680 X	7470	-0-	-1210	-0-	3 4	3 9	Y	10	7 1	-0-	-0-	-0-	4
04	8040 X	973	-0-	-7067	-0-	116 1	7336 3	Y	3	6 1	-0-	-0-	-0-	1
05	7936 X	-0-	-0-	-7936	-0-	7 4	11 9	Y	-0-	1 1	-0-	-0-	-0-	-0-
06	10382 X	10382	-0-	-0-	-0-	18 1	952 3	Y	34	30 1	-0-	-0-	-0-	4
*07	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-	4 1	-0-	-0-	-0-	-0-
						88 1	8121 3	Y	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
BRACKEN- JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	11536 X	5412	-0-	-6124	-0-		68 1	5298 3	Y			39	51 1		15
03	12772 X	7968	-0-	-4804	-0-		123 1	7796 3	Y			38	36 1		17
04	11700 X	7118	-0-	-4582	-0-		128 1	6953 3	Y			34	37 1		14
05	10788 X	7430	-0-	-3358	-0-		106 1	7209 3	Y			104	105 1		13
06	7710 X	773	-0-	-6937	-0-		7 1	729 3	Y			34	43 1		4
*07	10180 X	10180	-0-	-0-	-0-		108 1	9954 3	Y			107	92 1		19

BRACKEN- JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378															
02	2604 X	2453	-0-	-151	-0-		29 1	2237 3	Y			169	157 1		64
03	2883 X	2660	-0-	-223	-0-		39 1	2444 3	Y			159	151 1		72
04	2700 X	2607	-0-	-93	-0-		44 1	2380 3	Y			166	168 1		70
05	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-		44 1	2946 3	Y			297	330 1		37
06	2640 X	2394	-0-	-246	-0-		21 1	2144 3	Y			208	222 1		23
07	2728 X	2435	-0-	-293	-0-		24 1	2217 3	Y			176	168 1		31

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901															
02	19292 X	16355	-0-	-2937	-0-		83 1	15899 2	N			-0-			-0-
03	21359 X	16925	-0-	-4434	-0-		88 1	16427 2	N			-0-			-0-
04	20670 X	13160	-0-	-7510	-0-		67 1	12764 2	N			-0-			-0-
05	19747 X	14931	-0-	-4816	-0-		96 1	14561 2	N			-0-			-0-
06	17520 X	14303	-0-	-3217	-0-		85 1	14143 2	N			-0-			-0-
07	18104 X	14045	-0-	-4059	-0-		85 1	13802 2	N			-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421															
02	10500 X	-0-	-0-	-10500	-0-				N			-0-			-0-
03	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				N			-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	11200 X	11183	-0-	-17	-0-	480	1	10695	3	Y	4	7	1	2
						4	4	4	9					
03	12307 X	12195	-0-	-112	-0-	523	1	11644	3	Y	20	15	1	7
						6	4	22	9					
04	11910 X	11510	-0-	-400	-0-	508	1	11000	3	Y	-0-	7	1	-0-
						2	4							
05	12369 X	11741	-0-	-628	-0-	551	1	11180	3	Y	-0-			-0-
						10	4							
06	12715 X	12715	-0-	-0-	-0-	611	1	12089	3	Y	-0-			-0-
						15	4							
07	12369 X	12283	-0-	-86	-0-	622	1	11615	3	Y	-0-			-0-
						46	4							
ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205														
02	10108 X	8794	-0-	-1314	-0-	373	1	8341	3	Y	69	60	1	31
						4	4	76	9					
03	11191 X	9508	-0-	-1683	-0-	407	1	9055	3	Y	37	56	1	12
						5	4	41	9					
04	10830 X	10722	-0-	-108	-0-	471	1	10207	3	Y	38	32	1	18
						2	4	42	9					
05	11191 X	10552	-0-	-639	-0-	493	1	10006	3	Y	40	39	1	19
						9	4	44	9					
06	10500 X	9906	-0-	-594	-0-	475	1	9397	3	Y	21	29	1	11
						11	4	23	9					
07	11067 X	9797	-0-	-1270	-0-	495	1	9242	3	Y	22	22	1	11
						36	4	24	9					
FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970														
02	43001 X	43001	-0-	-0-	-0-	219	1	41801	2	N	-0-			-0-
						981	3							
03	46717 X	44246	-0-	-2471	-0-	230	1	42943	2	N	-0-			-0-
						1073	3							
04	45210 X	40689	-0-	-4521	-0-	208	1	39463	2	N	-0-			-0-
						1018	3							
05	46717 X	40054	-0-	-6663	-0-	256	1	39063	2	N	-0-			-0-
						735	3							
06	45210 X	33963	-0-	-11247	-0-	202	1	33583	2	N	-0-			-0-
						178	3							
07	46717 X	35634	-0-	-11083	-0-	217	1	35014	2	N	-0-			-0-
						403	3							
FASKEN STATE WELL #: 13H RRCID -> 266400 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9899 - 16062														
02	15344 X	14574	-0-	-770	-0-	74	1	14167	2	N	-0-			-0-
						333	3							
03	17236 X	15891	-0-	-1345	-0-	83	1	15422	2	N	-0-			-0-
						386	3							
04	16680 X	14359	-0-	-2321	-0-	73	1	13927	2	N	-0-			-0-
						359	3							
05	17236 X	15362	-0-	-1874	-0-	98	1	14982	2	N	-0-			-0-
						282	3							
06	15750 X	15223	-0-	-527	-0-	90	1	15053	2	N	-0-			-0-
						80	3							
07	16151 X	15678	-0-	-473	-0-	95	1	15406	2	N	-0-			-0-
						177	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ALDERMAN 'B' EF WELL #: 1H RRCID -> 267480 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9807 - 14663														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	8624 X	8195	-0-	-429	-0-	1356	1	6619	3	Y	137	150	1	45
						69	4	151	9					
03	9424 X	8432	-0-	-992	-0-	1423	1	6837	3	Y	138	123	1	60
						20	4	152	9					
04	9120 X	7565	-0-	-1555	-0-	1341	1	6065	3	Y	129	149	1	40
						17	4	142	9					
05	9393 X	7339	-0-	-2054	-0-	1328	1	5862	3	Y	116	119	1	37
						21	4	128	9					
06	9090 X	6560	-0-	-2530	-0-	1357	1	5056	3	Y	113	64	1	86
						23	4	124	9					
07	9083 X	6849	-0-	-2234	-0-	1208	1	5432	3	Y	116	144	1	58
						81	4	128	9					
Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774														
02	504 X	351	-0-	-153	-0-	189	1	88	3	N	29	28	1	4
						42	4	32	9					
03	558 X	315	-0-	-243	-0-	249	1	33	4	N	30	29	1	5
						33	9							
04	480 X	430	-0-	-50	-0-	223	1	137	3	N	33	32	1	6
						34	4	36	9					
05	465 X	382	-0-	-83	-0-	205	1	128	3	N	22	25	1	3
						25	4	24	9					
06	450 X	325	-0-	-125	-0-	196	1	49	3	N	28	27	1	4
						49	4	31	9					
07	434 X	346	-0-	-88	-0-	263	1	55	4	N	25	23	1	6
						28	9							
ALDERMAN 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268123 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10179 - 15402														
02	12992 X	9659	-0-	-3333	-0-	1591	1	7769	3	Y	197	212	1	64
						82	4	217	9					
03	14384 X	10241	-0-	-4143	-0-	1728	1	8300	3	Y	172	162	1	74
						24	4	189	9					
04	13920 X	9563	-0-	-4357	-0-	1692	1	7656	3	Y	175	195	1	54
						22	4	193	9					
05	11594 X	9487	-0-	-2107	-0-	1713	1	7563	3	Y	167	168	1	53
						27	4	184	9					
06	10350 X	6118	-0-	-4232	-0-	1262	1	4702	3	Y	121	82	1	92
						21	4	133	9					
07	10695 X	10372	-0-	-323	-0-	1834	1	8248	3	Y	152	168	1	76
						123	4	167	9					
SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187														
02	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	211	1	3169	3	Y	90	142	1	106
						99	9							
03	3844 X	3162	-0-	-682	-0-	227	1	2829	3	Y	96	91	1	111
						106	9							
04	3810 X	3322	-0-	-488	-0-	234	1	2977	3	Y	101	122	1	90
						111	9							
05	3937 X	2684	-0-	-1253	-0-	131	1	2469	3	Y	76	95	1	71
						84	9							
06	3810 X	3416	-0-	-394	-0-	74	1	3229	3	Y	103	70	1	104
						113	9							
07	3844 X	2789	-0-	-1055	-0-	63	1	2647	3	Y	72	100	1	76
						79	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	7336 X	6972	-0-	-364	-0-	267	1	5941	3	Y	693	690	1	314
						2	4	762	9					
03	7781 X	7722	-0-	-59	-0-	295	1	6555	3	Y	790	839	1	265
						3	4	869	9					
04	7560 X	7168	-0-	-392	-0-	282	1	6108	3	Y	706	636	1	335
						1	4	777	9					
05	7812 X	7120	-0-	-692	-0-	300	1	6080	3	Y	668	689	1	314
						5	4	735	9					
06	7560 X	6893	-0-	-667	-0-	297	1	5866	3	Y	657	643	1	328
						7	4	723	9					
07	7719 X	6781	-0-	-938	-0-	306	1	5705	3	Y	680	682	1	326
						22	4	748	9					
ARN EF WELL #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596														
02	8232 X	7999	-0-	-233	-0-	308	1	6872	3	Y	742	702	1	337
						3	4	816	9					
03	8618 X	8594	-0-	-24	-0-	332	1	7398	3	Y	782	857	1	262
						4	4	860	9					
04	8340 X	8065	-0-	-275	-0-	322	1	6960	3	Y	711	636	1	337
						1	4	782	9					
05	8866 X	8215	-0-	-651	-0-	349	1	7079	3	Y	710	714	1	333
						6	4	781	9					
06	8580 X	8013	-0-	-567	-0-	350	1	6915	3	Y	673	670	1	336
						8	4	740	9					
07	8866 X	7862	-0-	-1004	-0-	359	1	6701	3	Y	705	703	1	338
						26	4	776	9					
FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043														
02	19544 X	14874	-0-	-4670	-0-	76	1	14458	2	N	-0-			-0-
						340	3							
03	21638 X	17188	-0-	-4450	-0-	90	1	16681	2	N	-0-			-0-
						417	3							
04	20940 X	15478	-0-	-5462	-0-	79	1	15012	2	N	-0-			-0-
						387	3							
05	19251 X	14978	-0-	-4273	-0-	96	1	14607	2	N	-0-			-0-
						275	3							
06	17460 X	14077	-0-	-3383	-0-	84	1	13919	2	N	-0-			-0-
						74	3							
07	17174 X	14458	-0-	-2716	-0-	88	1	14207	2	N	-0-			-0-
						163	3							
FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532														
02	25732 X	16855	-0-	-8877	-0-	86	1	16384	2	N	-0-			-0-
						385	3							
03	24583 X	17621	-0-	-6962	-0-	92	1	17101	2	N	-0-			-0-
						428	3							
04	21750 X	16839	-0-	-4911	-0-	86	1	16332	2	N	-0-			-0-
						421	3							
05	20956 X	14477	-0-	-6479	-0-	93	1	14119	2	N	-0-			-0-
						265	3							
06	18810 X	14236	-0-	-4574	-0-	85	1	14077	2	N	-0-			-0-
						74	3							
07	18662 X	13501	-0-	-5161	-0-	82	1	13267	2	N	-0-			-0-
						152	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2100 X	1927	-0-	-173	-0-	116 69 9	1 1742 3	Y	63	163 1				80
03	2325 X	2100	-0-	-225	-0-	148 110 9	1 1842 3	Y	100	69 1				111
04	2850 N	1921	-0-	-929	-0-	134 84 9	1 1703 3	Y	76	119 1				68
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	106 110 9	1 2003 3	Y	100	76 1				92
06	2040 N	1758	-0-	-282	-0-	38 69 9	1 1651 3	Y	63	91 1				64
07	1984 N	1949	-0-	-35	-0-	43 92 9	1 1814 3	Y	84	62 1				86
ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248														
02	8372 X	8323	-0-	-49	-0-	338 3 4	1 7529 3	Y	412	404 1				187
03	9269 X	8874	-0-	-395	-0-	361 4 4	1 8027 3	Y	438	478 1				147
04	9000 X	8457	-0-	-543	-0-	353 1 4	1 7637 3	Y	424	370 1				201
05	9300 X	8512	-0-	-788	-0-	379 6 4	1 7683 3	Y	404	415 1				190
06	9000 X	8166	-0-	-834	-0-	373 9 4	1 7390 3	Y	358	369 1				179
07	9207 X	8000	-0-	-1207	-0-	387 28 4	1 7226 3	Y	326	349 1				156
DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF. 12341 - 18314														
02	1316 N	1177	-0-	-139	-0-	162 338 3	1 2 505 4	Y	155	158 1				33
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	349 560 3	1 2 357 4	Y	250	223 1				60
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	589 190 4	1 3 311 3	Y	279	319 1				20
05	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	750 67 4	1 3 157 3	Y	258	233 1				45
06	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	994 81 4	1 3 57 3	Y	260	163 1				142
*07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1096 78 4	1 3 248 3	Y	213	273 1				82
ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796														
02	6524 X	6245	-0-	-279	-0-	247 2 4	1 3 5508 3	Y	444	419 1				201
03	7130 X	6751	-0-	-379	-0-	269 3 4	1 3 5980 3	Y	454	503 1				152
04	6780 X	6460	-0-	-320	-0-	264 1 4	1 3 5709 3	Y	442	384 1				210
05	7006 X	6409	-0-	-597	-0-	280 5 4	1 3 5673 3	Y	410	427 1				193
06	6780 X	6254	-0-	-526	-0-	279 7 4	1 3 5528 3	Y	400	393 1				200
07	6913 X	6124	-0-	-789	-0-	291 21 4	1 3 5423 3	Y	354	384 1				170

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	448 N	333	-0-	-115	-0-	34 1	72 3	Y	108	109 1			23	
						108 4	119 9							
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	114 1	182 3	Y	261	221 1			63	
						116 4	287 9							
04	531 N	531	-0-	-0-	-0-	162 1	85 3	Y	211	259 1			15	
						52 4	232 9							
05	372 N	317	-0-	-55	-0-	128 1	27 3	Y	137	128 1			24	
						11 4	151 9							
06	630 N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	100	69 1			55	
07	558 N	404	-0-	-154	-0-	66 1	15 3	Y	290	233 1			112	
						4 4	319 9							
ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798														
02	7252 X	7040	-0-	-212	-0-	265 1	5904 3	Y	790	751 1			358	
						2 4	869 9							
03	7874 X	7730	-0-	-144	-0-	289 1	6417 3	Y	928	975 1			311	
						3 4	1021 9							
04	7620 X	7299	-0-	-321	-0-	284 1	6137 3	Y	797	730 1			378	
						1 4	877 9							
05	7874 X	7319	-0-	-555	-0-	300 1	6075 3	Y	854	831 1			401	
						5 4	939 9							
06	7620 X	6969	-0-	-651	-0-	292 1	5783 3	Y	806	804 1			403	
						7 4	887 9							
07	7781 X	6963	-0-	-818	-0-	308 1	5744 3	Y	808	823 1			388	
						22 4	889 9							
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601														
02	8344 X	8005	-0-	-339	-0-	314 1	7002 3	Y	624	547 1			283	
						3 4	686 9							
03	8866 X	8863	-0-	-3	-0-	344 1	7653 3	Y	784	804 1			263	
						4 4	862 9							
04	8580 X	8519	-0-	-61	-0-	340 1	7350 3	Y	753	659 1			357	
						1 4	828 9							
05	8866 X	8547	-0-	-319	-0-	366 1	7413 3	Y	693	725 1			325	
						6 4	762 9							
06	8580 X	8239	-0-	-341	-0-	360 1	7125 3	Y	677	664 1			338	
						9 4	745 9							
07	8866 X	4647	-0-	-4219	-0-	212 1	3955 3	Y	423	558 1			203	
						15 4	465 9							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 2H RRCID -> 272379 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 12640 PERF.12541 - 17731														
02	14504 X	12077	-0-	-2427	-0-	1118 1	10529 3	N	352	363 1			42	
						43 4	387 9							
03	15593 X	13671	-0-	-1922	-0-	1293 1	11820 3	N	488	475 1			55	
						21 4	537 9							
04	14760 X	12119	-0-	-2641	-0-	1089 1	10495 3	N	403	383 1			75	
						92 4	443 9							
05	14818 X	13089	-0-	-1729	-0-	1226 1	11222 3	N	464	420 1			119	
						131 4	510 9							
06	14280 X	13024	-0-	-1256	-0-	1468 1	11059 3	N	392	408 1			103	
						66 4	431 9							
07	13671 X	12988	-0-	-683	-0-	1633 1	10999 3	N	268	299 1			72	
						61 4	295 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	54320 X	35200	-0-	-19120	-0-	179	1	34217	2	N	-0-			-0-
						804	3							
03	54250 X	37430	-0-	-16820	-0-	195	1	36327	2	N	-0-			-0-
						908	3							
04	45930 X	37410	-0-	-8520	-0-	191	1	36283	2	N	-0-			-0-
						936	3							
05	43524 X	36544	-0-	-6980	-0-	234	1	35640	2	N	-0-			-0-
						670	3							
06	40530 X	34918	-0-	-5612	-0-	208	1	34527	2	N	-0-			-0-
						183	3							
07	38967 X	33795	-0-	-5172	-0-	206	1	33208	2	N	-0-			-0-
						381	3							
FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463														
02	55664 X	45950	-0-	-9714	-0-	234	1	44667	2	N	-0-			-0-
						1049	3							
03	59489 X	45442	-0-	-14047	-0-	237	1	44103	2	N	-0-			-0-
						1102	3							
04	56880 X	51551	-0-	-5329	-0-	263	1	49999	2	N	-0-			-0-
						1289	3							
05	56017 X	51169	-0-	-4848	-0-	327	1	49904	2	N	-0-			-0-
						938	3							
06	51930 X	49256	-0-	-2674	-0-	293	1	48705	2	N	-0-			-0-
						258	3							
07	53258 X	49206	-0-	-4052	-0-	299	1	48352	2	N	-0-			-0-
						555	3							
WHITEHURST-J.V. WELL #: 4H RRCID -> 274011 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13074 - 18600														
02	19936 X	17797	-0-	-2139	-0-	1669	1	15715	3	N	318	328	1	41
						63	4	350	9					
03	21545 X	19167	-0-	-2378	-0-	1846	1	16877	3	N	376	372	1	45
						30	4	414	9					
04	20250 X	17101	-0-	-3149	-0-	1562	1	15047	3	N	327	308	1	64
						132	4	360	9					
05	20863 X	16734	-0-	-4129	-0-	1597	1	14616	3	N	318	297	1	85
						171	4	350	9					
06	19170 X	16014	-0-	-3156	-0-	1829	1	13775	3	N	298	301	1	82
						82	4	328	9					
07	19716 X	12074	-0-	-7642	-0-	1524	1	10271	3	N	201	226	1	57
						58	4	221	9					
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467														
02	17332 X	12634	-0-	-4698	-0-	1192	1	11222	3	N	159	168	1	23
						45	4	175	9					
03	18197 X	14546	-0-	-3651	-0-	1409	1	12880	3	N	213	208	1	28
						23	4	234	9					
04	16920 X	13319	-0-	-3601	-0-	1223	1	11787	3	N	186	175	1	39
						104	4	205	9					
05	17329 X	14450	-0-	-2879	-0-	1388	1	12701	3	N	194	179	1	54
						148	4	213	9					
06	15780 X	9818	-0-	-5962	-0-	1129	1	8508	3	N	118	137	1	35
						51	4	130	9					
07	14539 X	13207	-0-	-1332	-0-	1681	1	11323	3	N	127	124	1	38
						63	4	140	9					

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	56000 X	45419	-0-	-10581	-0-	231 1	44151 2	N	-0-			-0-
						1037 3						
03	60202 X	49569	-0-	-10633	-0-	258 1	48108 2	N	-0-			-0-
						1203 3						
04	57840 X	52923	-0-	-4917	-0-	270 1	51329 2	N	-0-			-0-
						1324 3						
05	57257 X	51560	-0-	-5697	-0-	330 1	50284 2	N	-0-			-0-
						946 3						
06	53250 X	50888	-0-	-2362	-0-	302 1	50320 2	N	-0-			-0-
						266 3						
07	54684 X	51117	-0-	-3567	-0-	311 1	50230 2	N	-0-			-0-
						576 3						
FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423												
02	65100 X	56288	-0-	-8812	-0-	287 1	54716 2	N	-0-			-0-
						1285 3						
03	69719 X	55174	-0-	-14545	-0-	287 1	53548 2	N	-0-			-0-
						1339 3						
04	65730 X	58975	-0-	-6755	-0-	301 1	57199 2	N	-0-			-0-
						1475 3						
05	62806 X	60305	-0-	-2501	-0-	386 1	58813 2	N	-0-			-0-
						1106 3						
06	60780 X	58370	-0-	-2410	-0-	347 1	57717 2	N	-0-			-0-
						306 3						
07	62310 X	58634	-0-	-3676	-0-	357 1	57615 2	N	-0-			-0-
						662 3						
FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589												
02	91000 X	82049	-0-	-8951	-0-	418 1	79757 2	N	-0-			-0-
						1874 3						
03	100750 X	88785	-0-	-11965	-0-	463 1	86168 2	N	-0-			-0-
						2154 3						
04	97500 X	85020	-0-	-12480	-0-	434 1	82459 2	N	-0-			-0-
						2127 3						
05	93651 X	86367	-0-	-7284	-0-	553 1	84230 2	N	-0-			-0-
						1584 3						
06	89130 X	82563	-0-	-6567	-0-	491 1	81640 2	N	-0-			-0-
						432 3						
07	90830 X	84204	-0-	-6626	-0-	512 1	82742 2	N	-0-			-0-
						950 3						
FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638												
02	58940 X	33211	-0-	-25729	-0-	169 1	32284 2	N	-0-			-0-
						758 3						
03	63736 X	36909	-0-	-26827	-0-	192 1	35821 2	N	-0-			-0-
						896 3						
04	59970 X	33416	-0-	-26554	-0-	171 1	32409 2	N	-0-			-0-
						836 3						
05	61349 X	33389	-0-	-27960	-0-	214 1	32563 2	N	-0-			-0-
						612 3						
06	53190 X	31971	-0-	-21219	-0-	190 1	31614 2	N	-0-			-0-
						167 3						
07	36921 X	32538	-0-	-4383	-0-	198 1	31973 2	N	-0-			-0-
						367 3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	87276 X	77872	-0-	-9404	-0-	397 1	75697 2	N		-0-				-0-
						1778 3								
03	96627 X	81754	-0-	-14873	-0-	426 1	79344 2	N		-0-				-0-
						1984 3								
04	93510 X	77809	-0-	-15701	-0-	397 1	75466 2	N		-0-				-0-
						1946 3								
05	90923 X	77445	-0-	-13478	-0-	495 1	75530 2	N		-0-				-0-
						1420 3								
06	83430 X	73871	-0-	-9559	-0-	439 1	73046 2	N		-0-				-0-
						386 3								
07	86211 X	74202	-0-	-12009	-0-	451 1	72914 2	N		-0-				-0-
						837 3								

ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981														
02	10556 X	10406	-0-	-150	-0-	410 1	9158 3	Y		758	739 1			344
						4 4	834 9							
03	11284 X	11115	-0-	-169	-0-	443 1	9863 3	Y		731	830 1			245
						5 4	804 9							
04	11220 X	10507	-0-	-713	-0-	432 1	9354 3	Y		654	589 1			310
						2 4	719 9							
05	11594 X	10545	-0-	-1049	-0-	463 1	9388 3	Y		624	641 1			293
						8 4	686 9							
06	11220 X	10029	-0-	-1191	-0-	453 1	8960 3	Y		550	568 1			275
						11 4	605 9							
07	11532 X	9852	-0-	-1680	-0-	470 1	8773 3	Y		523	547 1			251
						34 4	575 9							

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655														
02	1512 X	722	-0-	-790	-0-	4 1	702 2	N		-0-				-0-
						16 3								
03	1674 X	1186	-0-	-488	-0-	6 1	1151 2	N		-0-				-0-
						29 3								
04	1470 X	841	-0-	-629	-0-	4 1	816 2	N		-0-				-0-
						21 3								
05	1333 X	1242	-0-	-91	-0-	8 1	1211 2	N		-0-				-0-
						23 3								
06	1317 X	1317	-0-	-0-	-0-	8 1	1303 2	N		-0-				-0-
						6 3								
*07	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	9 1	1532 2	N		-0-				-0-
						18 3								

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF.13031 - 19000														
02	30604 X	23861	-0-	-6743	-0-	302 1	23541 3	Y		5	5 1			2
						12 4	6 9							
03	30473 X	25372	-0-	-5101	-0-	394 1	24953 3	Y		2	3 1			1
						23 4	2 9							
04	28500 X	24937	-0-	-3563	-0-	451 1	24479 3	Y		5	4 1			2
						1 4	6 9							
05	31194 X	31194	-0-	-0-	-0-	453 1	30736 3	Y		3	5 1			-0-
						2 4	3 9							
06	28500 X	22580	-0-	-5920	-0-	220 1	22359 3	Y		-0-				-0-
						1 4								
07	26412 X	22834	-0-	-3578	-0-	245 1	22585 3	Y		4	3 1			1
						4 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	65660 X	40305	-0-	-25355	-0-	205 1	39180 2	N			-0-			-0-
03	48887 X	42560	-0-	-6327	-0-	920 3	41305 2	N			-0-			-0-
04	47310 X	40898	-0-	-6412	-0-	222 1	39666 2	N			-0-			-0-
05	48887 X	39671	-0-	-9216	-0-	1033 3	38690 2	N			-0-			-0-
06	45150 X	36809	-0-	-8341	-0-	209 1	36397 2	N			-0-			-0-
07	44609 X	37480	-0-	-7129	-0-	1023 3	36829 2	N			-0-			-0-
						254 1								
						727 3								
						219 1								
						193 3								
						228 1								
						423 3								
FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462														
02	99288 X	81953	-0-	-17335	-0-	417 1	79665 2	N			-0-			-0-
03	104625 X	79438	-0-	-25187	-0-	1871 3	77096 2	N			-0-			-0-
04	96630 X	83284	-0-	-13346	-0-	414 1	80776 2	N			-0-			-0-
05	96193 X	83356	-0-	-12837	-0-	1928 3	81295 2	N			-0-			-0-
06	87810 X	79517	-0-	-8293	-0-	425 1	78628 2	N			-0-			-0-
07	90737 X	79371	-0-	-11366	-0-	2083 3	77992 2	N			-0-			-0-
						533 1								
						1528 3								
						473 1								
						416 3								
						483 1								
						896 3								
FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 10136 - 16251														
02	100828 X	88699	-0-	-12129	-0-	452 1	86222 2	N			-0-			-0-
03	111631 X	92843	-0-	-18788	-0-	2025 3	90106 2	N			-0-			-0-
04	104040 X	89186	-0-	-14854	-0-	484 1	86500 2	N			-0-			-0-
05	102920 X	90099	-0-	-12821	-0-	2253 3	87870 2	N			-0-			-0-
06	95040 X	85897	-0-	-9143	-0-	455 1	84937 2	N			-0-			-0-
07	98208 X	87405	-0-	-10803	-0-	2231 3	85887 2	N			-0-			-0-
						576 1								
						1653 3								
						511 1								
						449 3								
						532 1								
						986 3								
FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 10150 - 17570														
02	105084 X	10500	-0-	-94584	-0-	53 1	10208 2	N			-0-			-0-
03	110484 X	17537	-0-	-92947	-0-	239 3	17020 2	N			-0-			-0-
04	101640 X	11774	-0-	-89866	-0-	91 1	11419 2	N			-0-			-0-
05	101990 X	11064	-0-	-90926	-0-	426 3	10790 2	N			-0-			-0-
06	26850 X	10016	-0-	-16834	-0-	60 1	9904 2	N			-0-			-0-
07	17546 X	10417	-0-	-7129	-0-	295 3	10237 2	N			-0-			-0-
						71 1								
						203 3								
						60 1								
						52 3								
						63 1								
						117 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 29H RRCID -> 275485 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10260 - 17510														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	89096 X	67345	-0-	-21751	-0-	343 1	65464 2	N			-0-			-0-
						1538 3								
03	94550 X	79373	-0-	-15177	-0-	413 1	77034 2	N			-0-			-0-
						1926 3								
04	88950 X	79441	-0-	-9509	-0-	405 1	77049 2	N			-0-			-0-
						1987 3								
05	88691 X	71177	-0-	-17514	-0-	455 1	69417 2	N			-0-			-0-
						1305 3								
06	84720 X	68095	-0-	-16625	-0-	405 1	67334 2	N			-0-			-0-
						356 3								
07	82088 X	66477	-0-	-15611	-0-	404 1	65323 2	N			-0-			-0-
						750 3								
FASKEN STATE WELL #: 27H RRCID -> 275562 COMPL. DATE 02/14/2016 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10230 - 17546														
02	94696 X	71127	-0-	-23569	-0-	362 1	69141 2	N			-0-			-0-
						1624 3								
03	101184 X	80875	-0-	-20309	-0-	421 1	78491 2	N			-0-			-0-
						1963 3								
04	95310 X	80539	-0-	-14771	-0-	411 1	78113 2	N			-0-			-0-
						2015 3								
05	94953 X	70586	-0-	-24367	-0-	452 1	68840 2	N			-0-			-0-
						1294 3								
06	90000 X	69215	-0-	-20785	-0-	411 1	68442 2	N			-0-			-0-
						362 3								
07	83235 X	67246	-0-	-15989	-0-	409 1	66078 2	N			-0-			-0-
						759 3								
BRACKEN-JV WELL #: 13H RRCID -> 275627 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12929 - 18895														
02	34384 X	27222	-0-	-7162	-0-	345 1	26857 3	Y		6	4	1		2
						13 4	7 9							
03	34069 X	29493	-0-	-4576	-0-	458 1	29007 3	Y		1	3	1		-0-
						27 4	1 9							
04	31800 X	28485	-0-	-3315	-0-	515 1	27960 3	Y		8	5	1		3
						1 4	9 9							
05	35249 X	35249	-0-	-0-	-0-	511 1	34723 3	Y		11	13	1		1
						3 4	12 9							
06	30960 X	25503	-0-	-5457	-0-	249 1	25253 3	Y		-0-	1	1		-0-
						1 4								
07	30132 X	26269	-0-	-3863	-0-	282 1	25981 3	Y		5	4	1		1
						6 9								
FASKEN STATE WELL #: 24H RRCID -> 275982 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9865 - 17075														
02	110320 X	-0-	-0-	-110320	-0-					N	-0-			-0-
03	115320 X	-0-	-0-	-115320	-0-					N	-0-			-0-
04	108390 X	-0-	-0-	-108390	-0-					N	-0-			-0-
05	64976 X	-0-	-0-	-64976	-0-					N	-0-			-0-
06	1890 X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-			-0-
*07	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
						7 1	1081 2							
						13 3								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/06/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	107968 X	56848	-0-	-51120	-0-			290 1298	1 3	55260	2	N	-0-					-0-
03	114049 X	6033	-0-	-108016	-0-			31 147	1 3	5855	2	N	-0-					-0-
04	107370 X	16469	-0-	-90901	-0-			84 412	1 3	15973	2	N	-0-					-0-
05	110949 X	19920	-0-	-91029	-0-			127 365	1 3	19428	2	N	-0-					-0-
06	107370 X	21320	-0-	-86050	-0-			127 112	1 3	21081	2	N	-0-					-0-
07	62930 X	35856	-0-	-27074	-0-			218 404	1 3	35234	2	N	-0-					-0-

FASKEN STATE					WELL #:	26H	RRCID -> 275984	COMPL. DATE 03/16/2016				TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195						
02	136444 X	66366	-0-	-70078	-0-			338 1515	1 3	64513	2	N	-0-					-0-
03	145297 X	-0-	-0-	-145297	-0-							N	-0-					-0-
04	137640 X	92052	-0-	-45588	-0-			470 2303	1 3	89279	2	N	-0-					-0-
05	142228 X	97963	-0-	-44265	-0-			627 1797	1 3	95539	2	N	-0-					-0-
06	137640 X	84639	-0-	-53001	-0-			503 443	1 3	83693	2	N	-0-					-0-
07	95108 X	32531	-0-	-62577	-0-			198 367	1 3	31966	2	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV					WELL #:	16H	RRCID -> 276170	COMPL. DATE 12/16/2014				TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378						
02	37688 X	36449	-0-	-1239	-0-			460 18	1 4	35916	3	Y	50	54	1			19
03	41912 X	39094	-0-	-2818	-0-			606 35	1 4	38386	3	Y	61	52	1			28
04	41640 X	38143	-0-	-3497	-0-			688 2	1 4	37366	3	Y	79	73	1			34
05	47395 X	47395	-0-	-0-	-0-			686 4	1 4	46618	3	Y	79	103	1			10
06	41640 X	34222	-0-	-7418	-0-			333 2	1 4	33820	3	Y	61	64	1			7
07	40362 X	32721	-0-	-7641	-0-			351 42	1 9	32328	3	Y	38	38	1			7

BRACKEN-JV					WELL #:	15H	RRCID -> 276660	COMPL. DATE 12/16/2014				TOTAL DEPTH 12661 PERF.12970 - 19018						
02	56980 X	41834	-0-	-15146	-0-			652 21	1 4	41030	3	Y	119	120	1			45
03	61039 X	44205	-0-	-16834	-0-			1214 39	1 4	42784	3	Y	153	129	1			69
04	53610 X	40756	-0-	-12854	-0-			734 2	1 4	39867	3	Y	139	149	1			59
05	51398 X	36515	-0-	-14883	-0-			527 3	1 4	35775	3	Y	191	226	1			24
06	47910 X	39646	-0-	-8264	-0-			385 2	1 4	39081	3	Y	162	168	1			18
07	46314 X	38664	-0-	-7650	-0-			414 141	1 9	38109	3	Y	128	123	1			23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915											
FASKEN STATE				WELL #:	31H	RRCID ->	276710	COMPL. DATE	06/14/2016	TOTAL	DEPTH	9818	PERF.	9963	-	17462
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	93212	X	38776	-0-	-54436	-0-	197	1	37694	2	N	-0-			-0-	
							885	3								
03	103199	X	-0-	-0-	-103199	-0-					N	-0-			-0-	
04	82620	X	73	-0-	-82547	-0-	72	2	1	3	N	-0-			-0-	
05	81902	X	49	-0-	-81853	-0-	48	2	1	3	N	-0-			-0-	
06	79260	X	-0-	-0-	-79260	-0-					N	-0-			-0-	
07	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					N	-0-			-0-	
FASKEN STATE				WELL #:	34H	RRCID ->	276711	COMPL. DATE	06/20/2016	TOTAL	DEPTH	9691	PERF.	9804	-	16825
02	78876	X	64364	-0-	-14512	-0-	328	1	62566	2	N	-0-			-0-	
							1470	3								
03	86025	X	70048	-0-	-15977	-0-	365	1	67984	2	N	-0-			-0-	
							1699	3								
04	78720	X	68670	-0-	-10050	-0-	351	1	66601	2	N	-0-			-0-	
							1718	3								
05	77593	X	68315	-0-	-9278	-0-	437	1	66625	2	N	-0-			-0-	
							1253	3								
06	72990	X	64204	-0-	-8786	-0-	382	1	63486	2	N	-0-			-0-	
							336	3								
07	71269	X	50644	-0-	-20625	-0-	308	1	49764	2	N	-0-			-0-	
							572	3								
FASKEN STATE				WELL #:	33H	RRCID ->	276758	COMPL. DATE	06/18/2016	TOTAL	DEPTH	9847	PERF.	9829	-	17570
02	149128	X	60414	-0-	-88714	-0-	308	1	58726	2	N	-0-			-0-	
							1380	3								
03	131378	X	57484	-0-	-73894	-0-	299	1	55790	2	N	-0-			-0-	
							1395	3								
04	127140	X	113752	-0-	-13388	-0-	581	1	110326	2	N	-0-			-0-	
							2845	3								
05	126945	X	118994	-0-	-7951	-0-	761	1	116051	2	N	-0-			-0-	
							2182	3								
06	120360	X	112954	-0-	-7406	-0-	671	1	111692	2	N	-0-			-0-	
							591	3								
07	117552	X	85756	-0-	-31796	-0-	522	1	84266	2	N	-0-			-0-	
							968	3								
FASKEN STATE				WELL #:	32H	RRCID ->	276847	COMPL. DATE	06/16/2016	TOTAL	DEPTH	9728	PERF.	9880	-	16828
02	81844	X	29858	-0-	-51986	-0-	152	1	29024	2	N	-0-			-0-	
							682	3								
03	90613	X	-0-	-0-	-90613	-0-					N	-0-			-0-	
04	71760	X	4898	-0-	-66862	-0-	25	1	4750	2	N	-0-			-0-	
							123	3								
05	70649	X	-0-	-0-	-70649	-0-					N	-0-			-0-	
06	65310	X	-0-	-0-	-65310	-0-					N	-0-			-0-	
07	33046	X	-0-	-0-	-33046	-0-					N	-0-			-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915															
FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	109256 X	62233	-0-	-47023	-0-		317 1	60495 2	N	-0-					-0-
03	113026 X	104448	-0-	-8578	-0-		1421 3	101370 2	N	-0-					-0-
04	104700 X	92206	-0-	-12494	-0-		544 1	89429 2	N	-0-					-0-
05	103261 X	84001	-0-	-19260	-0-		2534 3	81923 2	N	-0-					-0-
06	101070 X	75848	-0-	-25222	-0-		471 1	75001 2	N	-0-					-0-
07	104439 X	80307	-0-	-24132	-0-		2306 3	78913 2	N	-0-					-0-
							537 1								
							1541 3								
							451 1								
							396 3								
							488 1								
							906 3								

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865															
02	73892 X	69347	-0-	-4545	-0-		353 1	67410 2	N	-0-					-0-
03	79004 X	79004	-0-	-0-	-0-		1584 3	76675 2	N	-0-					-0-
04	75250 X	75250	-0-	-0-	-0-		412 1	72984 2	N	-0-					-0-
05	76787 X	67829	-0-	-8958	-0-		1917 3	66151 2	N	-0-					-0-
06	76470 X	63648	-0-	-12822	-0-		384 1	62937 2	N	-0-					-0-
07	79019 X	71099	-0-	-7920	-0-		1882 3	69865 2	N	-0-					-0-
							434 1								
							1244 3								
							378 1								
							333 3								
							432 1								
							802 3								

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730															
02	69860 X	57866	-0-	-11994	-0-		295 1	56250 2	N	-0-					-0-
03	72881 X	71480	-0-	-1401	-0-		1321 3	69373 2	N	-0-					-0-
04	68833 X	68833	-0-	-0-	-0-		372 1	66761 2	N	-0-					-0-
05	65679 X	65679	-0-	-0-	-0-		1735 3	64055 2	N	-0-					-0-
06	69180 X	61469	-0-	-7711	-0-		351 1	60782 2	N	-0-					-0-
07	71486 X	60494	-0-	-10992	-0-		1721 3	59443 2	N	-0-					-0-
							420 1								
							1204 3								
							365 1								
							322 3								
							368 1								
							683 3								

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900															
02	95508 X	-0-	-0-	-95508	-0-				N	-0-					-0-
03	98549 X	-0-	-0-	-98549	-0-				N	-0-					-0-
04	91110 X	-0-	-0-	-91110	-0-				N	-0-					-0-
05	89249 X	-0-	-0-	-89249	-0-				N	-0-					-0-
06	22080 X	-0-	-0-	-22080	-0-				N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	82040 X	79899	-0-	-2141	-0-	407 1824	1 3	77668	2	N	-0-		-0-	
03	85002 X	68008	-0-	-16994	-0-	354 1650	1 3	66004	2	N	-0-		-0-	
04	78270 X	62957	-0-	-15313	-0-	321 1575	1 3	61061	2	N	-0-		-0-	
05	88474 X	54512	-0-	-33962	-0-	349 1000	1 3	53163	2	N	-0-		-0-	
06	85620 X	49167	-0-	-36453	-0-	292 257	1 3	48618	2	N	-0-		-0-	
07	88474 X	48764	-0-	-39710	-0-	297 550	1 3	47917	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663														
02	81088 X	37382	-0-	-43706	-0-	190 854	1 3	36338	2	N	-0-		-0-	
03	83483 X	44277	-0-	-39206	-0-	231 1075	1 3	42971	2	N	-0-		-0-	
04	95370 X	93409	-0-	-1961	-0-	477 2337	1 3	90595	2	N	-0-		-0-	
05	98549 X	73784	-0-	-24765	-0-	472 1353	1 3	71959	2	N	-0-		-0-	
06	95370 X	61314	-0-	-34056	-0-	364 321	1 3	60629	2	N	-0-		-0-	
07	96534 X	60760	-0-	-35774	-0-	370 685	1 3	59705	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827														
02	88368 X	38041	-0-	-50327	-0-	194 869	1 3	36978	2	N	-0-		-0-	
03	90365 X	-0-	-0-	-90365	-0-	425	1	80728	2	N	-0-		-0-	
04	91980 X	83235	-0-	-8745	-0-	2082 717	3 1	109368	2	N	-0-		-0-	
05	112142 X	112142	-0-	-0-	-0-	2057 644	3 1	107108	2	N	-0-		-0-	
06	108318 X	108318	-0-	-0-	-0-	566 581	3 1	93831	2	N	-0-		-0-	
*07	95489 X	95489	-0-	-0-	-0-	1077	3				-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 106H RRCID -> 278465 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF.10111 - 16500														
02	71960 X	63293	-0-	-8667	-0-	322 1445	1 3	61526	2	N	-0-		-0-	
03	74431 X	69830	-0-	-4601	-0-	364 1694	1 3	67772	2	N	-0-		-0-	
04	80970 X	65787	-0-	-15183	-0-	336 1646	1 3	63805	2	N	-0-		-0-	
05	83669 X	58991	-0-	-24678	-0-	377 1082	1 3	57532	2	N	-0-		-0-	
06	80970 X	53493	-0-	-27477	-0-	318 280	1 3	52895	2	N	-0-		-0-	
07	70060 X	53854	-0-	-16206	-0-	328 608	1 3	52918	2	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 30H RRCID -> 278722 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10176 - 17494													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	116284 X	72495	-0-	-43789	-0-	369 1655	1 3	70471	2	N	-0-		-0-
03	120714 X	96753	-0-	-23961	-0-	504 2348	1 3	93901	2	N	-0-		-0-
04	114480 X	92785	-0-	-21695	-0-	474 2321	1 3	89990	2	N	-0-		-0-
05	111817 X	93912	-0-	-17905	-0-	601 1722	1 3	91589	2	N	-0-		-0-
06	96316 X	96316	-0-	-0-	-0-	572 504	1 3	95240	2	N	-0-		-0-
07	96751 X	91943	-0-	-4808	-0-	559 1038	1 3	90346	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 48H RRCID -> 279866 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9551 PERF.10135 - 18676													
02	320180 X	213963	-0-	-106217	-0-	1090 4886	1 3	207987	2	N	-0-		-0-
03	337528 X	228086	-0-	-109442	-0-	1188 5534	1 3	221364	2	N	-0-		-0-
04	306960 X	131182	-0-	-175778	-0-	670 3281	1 3	127231	2	N	-0-		-0-
05	292764 X	179090	-0-	-113674	-0-	1146 3284	1 3	174660	2	N	-0-		-0-
06	274710 X	159729	-0-	-114981	-0-	949 836	1 3	157944	2	N	-0-		-0-
07	236902 X	158850	-0-	-78052	-0-	966 1792	1 3	156092	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651													
02	272300 X	161967	-0-	-110333	-0-	825 3699	1 3	157443	2	N	-0-		-0-
03	281046 X	175398	-0-	-105648	-0-	914 4256	1 3	170228	2	N	-0-		-0-
04	242160 X	108107	-0-	-134053	-0-	552 2704	1 3	104851	2	N	-0-		-0-
05	232283 X	139065	-0-	-93218	-0-	890 2550	1 3	135625	2	N	-0-		-0-
06	213180 X	129235	-0-	-83945	-0-	768 676	1 3	127791	2	N	-0-		-0-
07	179335 X	138361	-0-	-40974	-0-	841 1562	1 3	135958	2	N	-0-		-0-

FASKEN STATE WELL #: 51H RRCID -> 279868 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10089 - 16094													
02	156268 X	76544	-0-	-79724	-0-	390 1748	1 3	74406	2	N	-0-		-0-
03	173011 X	91419	-0-	-81592	-0-	476 2218	1 3	88725	2	N	-0-		-0-
04	146640 X	70914	-0-	-75726	-0-	362 1774	1 3	68778	2	N	-0-		-0-
05	128216 X	89166	-0-	-39050	-0-	570 1635	1 3	86961	2	N	-0-		-0-
06	96030 X	78834	-0-	-17196	-0-	469 412	1 3	77953	2	N	-0-		-0-
07	91419 X	75180	-0-	-16239	-0-	457 848	1 3	73875	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 50H RRCID -> 279876 COMPL. DATE 12/25/2015 TOTAL DEPTH 9577 PERF.10232 - 18764														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
02	242788 X	114015	-0-	-128773	-0-	581 1	110830	2	N		-0-			-0-
						2604 3								
03	239382 X	121817	-0-	-117565	-0-	635 1	118226	2	N		-0-			-0-
						2956 3								
04	198180 X	90851	-0-	-107329	-0-	464 1	88114	2	N		-0-			-0-
						2273 3								
05	187364 X	128335	-0-	-59029	-0-	821 1	125160	2	N		-0-			-0-
						2354 3								
06	168630 X	116955	-0-	-51675	-0-	695 1	115648	2	N		-0-			-0-
						612 3								
07	126232 X	113450	-0-	-12782	-0-	690 1	111480	2	N		-0-			-0-
						1280 3								
BRACKEN - JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323														
02	87668 X	62905	-0-	-24763	-0-	982 1	61798	3	Y		85	73	1	32
						31 4								
03	89652 X	62183	-0-	-27469	-0-	1710 1	60301	3	Y		105	89	1	48
						56 4								
04	78150 X	11703	-0-	-66447	-0-	211 1	11456	3	Y		33	67	1	14
						36 9								
05	73160 X	51728	-0-	-21432	-0-	748 1	50781	3	Y		177	169	1	22
						4 4								
06	67410 X	45033	-0-	-22377	-0-	438 1	44475	3	Y		107	117	1	12
						2 4								
07	69657 X	45494	-0-	-24163	-0-	488 1	44919	3	Y		79	77	1	14
						87 9								
BRACKEN - JV WELL #: 20H RRCID -> 280125 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13288 - 20348														
02	96488 X	66772	-0-	-29716	-0-	1043 1	65634	3	Y		56	51	1	21
						33 4								
03	98301 X	69566	-0-	-28735	-0-	1916 1	67515	3	Y		66	57	1	30
						62 4								
04	91680 X	62349	-0-	-29331	-0-	1126 1	61146	3	Y		68	69	1	29
						2 4								
05	94736 X	56232	-0-	-38504	-0-	814 1	55243	3	Y		155	165	1	19
						4 4								
06	71550 X	55539	-0-	-16011	-0-	540 1	54888	3	Y		98	106	1	11
						3 4								
07	73935 X	55681	-0-	-18254	-0-	598 1	55010	3	Y		66	65	1	12
						73 9								
BRACKEN - JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757														
02	91560 X	56421	-0-	-35139	-0-	881 1	55429	3	Y		75	64	1	28
						28 4								
03	87854 X	57109	-0-	-30745	-0-	1572 1	55406	3	Y		73	68	1	33
						51 4								
04	73290 X	32104	-0-	-41186	-0-	580 1	31483	3	Y		36	54	1	15
						1 4								
05	69068 X	285	-0-	-68783	-0-	4 1	263	3	Y		16	29	1	2
						18 9								
06	60450 X	625	-0-	-59825	-0-	6 1	619	3	Y		-0-	2	1	-0-
07	62465 X	784	-0-	-61681	-0-	8 1	776	3	Y		-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 12612 - 19187														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	94388 X	66768	-0-	-27620	-0-	1043 33	1 4	65637 55	3 9	Y	50	49 1	19	
03	93310 X	67432	-0-	-25878	-0-	1857 60	1 4	65458 57	3 9	Y	52	47 1	24	
04	89550 X	57813	-0-	-31737	-0-	1044 3	1 4	56727 39	3 9	Y	35	44 1	15	
05	92535 X	50733	-0-	-41802	-0-	735 4	1 4	49933 61	3 9	Y	55	63 1	7	
06	71550 X	48784	-0-	-22766	-0-	475 3	1 4	48273 33	3 9	Y	30	34 1	3	
07	73935 X	48981	-0-	-24954	-0-	526 23	1 9	48432	3	Y	21	20 1	4	
FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602														
02	234164 X	201339	-0-	-32825	-0-	1025 4597	1 3	195717	2	N	-0-		-0-	
03	259253 X	198104	-0-	-61149	-0-	1032 4807	1 3	192265	2	N	-0-		-0-	
04	288450 X	105166	-0-	-183284	-0-	537 2631	1 3	101998	2	N	-0-		-0-	
05	264244 X	138966	-0-	-125278	-0-	889 2549	1 3	135528	2	N	-0-		-0-	
06	255720 X	170498	-0-	-85222	-0-	1013 892	1 3	168593	2	N	-0-		-0-	
07	222921 X	166932	-0-	-55989	-0-	1015 1883	1 3	164034	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070														
02	133616 X	80486	-0-	-53130	-0-	410 1838	1 3	78238	2	N	-0-		-0-	
03	129332 X	83183	-0-	-46149	-0-	433 2019	1 3	80731	2	N	-0-		-0-	
04	111240 X	57073	-0-	-54167	-0-	291 1428	1 3	55354	2	N	-0-		-0-	
05	104470 X	101656	-0-	-2814	-0-	650 1864	1 3	99142	2	N	-0-		-0-	
06	97044 X	97044	-0-	-0-	-0-	577 507	1 3	95960	2	N	-0-		-0-	
*07	90280 X	90280	-0-	-0-	-0-	549 1019	1 3	88712	2	N	-0-		-0-	
FASKEN STATE WELL #: 47H RRCID -> 280575 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9594 - 15550														
02	234164 X	208822	-0-	-25342	-0-	1063 4768	1 3	202991	2	N	-0-		-0-	
03	259253 X	201969	-0-	-57284	-0-	1052 4901	1 3	196016	2	N	-0-		-0-	
04	279450 X	93740	-0-	-185710	-0-	478 2345	1 3	90917	2	N	-0-		-0-	
05	267654 X	134983	-0-	-132671	-0-	864 2476	1 3	131643	2	N	-0-		-0-	
06	244560 X	162912	-0-	-81648	-0-	968 852	1 3	161092	2	N	-0-		-0-	
07	231198 X	158962	-0-	-72236	-0-	967 1794	1 3	156201	2	N	-0-		-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915													
FASKEN STATE WELL #: 44H RRCID -> 280785 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9610 - 16601													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
02	330484 X	190940	-0-	-139544	-0-	972 4361	1 3	185607	2	N	-0-		-0-
03	330212 X	194663	-0-	-135549	-0-	1014 4724	1 3	188925	2	N	-0-		-0-
04	295320 X	91596	-0-	-203724	-0-	468 2292	1 3	88836	2	N	-0-		-0-
05	282720 X	142035	-0-	-140685	-0-	909 2605	1 3	138521	2	N	-0-		-0-
06	256290 X	170086	-0-	-86204	-0-	1011 890	1 3	168185	2	N	-0-		-0-
07	211389 X	167938	-0-	-43451	-0-	1021 1896	1 3	165021	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 52H RRCID -> 281709 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9386 PERF.10112 - 17011													
02	533480 X	271275	-0-	-262205	-0-	1382 6195	1 3	263698	2	N	-0-		-0-
03	578181 X	280506	-0-	-297675	-0-	1461 6806	1 3	272239	2	N	-0-		-0-
04	559530 X	246579	-0-	-312951	-0-	1259 6168	1 3	239152	2	N	-0-		-0-
05	578181 X	239380	-0-	-338801	-0-	1531 4390	1 3	233459	2	N	-0-		-0-
06	290640 X	234852	-0-	-55788	-0-	1396 1229	1 3	232227	2	N	-0-		-0-
07	300328 X	258100	-0-	-42228	-0-	1570 2913	1 3	253617	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 58H RRCID -> 281731 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10124 - 17078													
02	SHUT IN	329168	-0-	329168	342617	1676 7516	1 3	319976	2	N	-0-		-0-
03	712719 X	370102	-0-	-342617	-0-	1928 8981	1 3	359193	2	N	-0-		-0-
04	549930 X	305121	-0-	-244809	-0-	1557 7632	1 3	295932	2	N	-0-		-0-
05	568261 X	258908	-0-	-309353	-0-	1656 4748	1 3	252504	2	N	-0-		-0-
06	549930 X	227342	-0-	-322588	-0-	1351 1190	1 3	224801	2	N	-0-		-0-
07	370109 X	224139	-0-	-145970	-0-	1363 2530	1 3	220246	2	N	-0-		-0-
FASKEN STATE WELL #: 54H RRCID -> 281741 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9427 PERF.10073 - 17080													
02	671946 X	362397	-0-	-309549	-0-	1846 8275	1 3	352276	2	N	-0-		-0-
03	607104 X	377511	-0-	-229593	-0-	1967 9160	1 3	366384	2	N	-0-		-0-
04	587520 X	273265	-0-	-314255	-0-	1395 6835	1 3	265035	2	N	-0-		-0-
05	401233 X	252289	-0-	-148944	-0-	1614 4627	1 3	246048	2	N	-0-		-0-
06	388290 X	231300	-0-	-156990	-0-	1375 1210	1 3	228715	2	N	-0-		-0-
07	401233 X	266216	-0-	-135017	-0-	1619 3004	1 3	261593	2	N	-0-		-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915												
FASKEN STATE WELL #: 53H RRCID -> 281823 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9746 PERF.10234 - 17577												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	624295 X	365693	-0-	-258602	-0-	1862 1	355480 2	N	-0-			-0-
03	558527 X	337397	-0-	-221130	-0-	8351 3	327452 2	N	-0-			-0-
04	288900 X	288900	-0-	-0-	-0-	1758 1	280199 2	N	-0-			-0-
05	404860 X	262563	-0-	-142297	-0-	8187 3	256068 2	N	-0-			-0-
06	391800 X	239912	-0-	-151888	-0-	1475 1	237231 2	N	-0-			-0-
07	404860 X	276432	-0-	-128428	-0-	7226 3	271632 2	N	-0-			-0-
						1680 1						
						4815 3						
						1426 1						
						1255 3						
						1681 1						
						3119 3						
FASKEN STATE WELL #: 55H RRCID -> 281824 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10329 - 17504												
02	564172 X	289742	-0-	-274430	-0-	1476 1	281650 2	N	-0-			-0-
03	476718 X	260348	-0-	-216370	-0-	6616 3	252675 2	N	-0-			-0-
04	461340 X	229435	-0-	-231905	-0-	1356 1	222525 2	N	-0-			-0-
05	476718 X	220393	-0-	-256325	-0-	6317 3	214941 2	N	-0-			-0-
06	310440 X	202971	-0-	-107469	-0-	1171 1	200703 2	N	-0-			-0-
07	320788 X	224238	-0-	-96550	-0-	5739 3	220343 2	N	-0-			-0-
						1410 1						
						4042 3						
						1206 1						
						1062 3						
						1364 1						
						2531 3						
FASKEN STATE WELL #: 56H RRCID -> 281846 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10111 - 16943												
02	SHUT IN	344158	-0-	344158	354847	1753 1	334546 2	N	-0-			-0-
03	729440 X	374593	-0-	-354847	-0-	7859 3	363552 2	N	-0-			-0-
04	571020 X	321408	-0-	-249612	-0-	1951 1	311727 2	N	-0-			-0-
05	381021 X	292705	-0-	-88316	-0-	9090 3	285464 2	N	-0-			-0-
06	368730 X	255940	-0-	-112790	-0-	1641 1	253080 2	N	-0-			-0-
07	381021 X	240718	-0-	-140303	-0-	8040 3	236538 2	N	-0-			-0-
						1873 1						
						5368 3						
						1521 1						
						1339 3						
						1464 1						
						2716 3						
FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866												
02	SHUT IN	348404	-0-	348404	354791	1774 1	338674 2	N	-0-			-0-
03	749229 X	394438	-0-	-354791	-0-	7956 3	382812 2	N	-0-			-0-
04	567660 X	330416	-0-	-237244	-0-	2055 1	320464 2	N	-0-			-0-
05	586582 X	279430	-0-	-307152	-0-	9571 3	272518 2	N	-0-			-0-
06	567660 X	245678	-0-	-321982	-0-	1687 1	242933 2	N	-0-			-0-
07	394444 X	233355	-0-	-161089	-0-	8265 3	229302 2	N	-0-			-0-
						1788 1						
						5124 3						
						1460 1						
						1285 3						
						1419 1						
						2634 3						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915														
FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	58266	-0-	58266	58266	304	1	56548	2	N	-0-			-0-
						1414	3							
04	343290 X	229622	-0-	-113668	-0-	1172	1	222706	2	N	-0-			-0-
						5744	3							
05	354733 X	237234	-0-	-117499	-0-	1518	1	231366	2	N	-0-			-0-
						4350	3							
06	343290 X	254871	-0-	-88419	-0-	1515	1	252023	2	N	-0-			-0-
						1333	3							
*07	283435 X	283435	-0-	-0-	-0-	1724	1	278513	2	N	-0-			-0-
						3198	3							
FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554														
03	SHUT IN	77232	-0-	77232	77232	402	1	74956	2	N	-0-			-0-
						1874	3							
04	343290 X	251779	-0-	-91511	-0-	1285	1	244196	2	N	-0-			-0-
						6298	3							
05	354733 X	241116	-0-	-113617	-0-	1543	1	235151	2	N	-0-			-0-
						4422	3							
06	343290 X	264928	-0-	-78362	-0-	1575	1	261967	2	N	-0-			-0-
						1386	3							
07	354733 X	307700	-0-	-47033	-0-	1871	1	302357	2	N	-0-			-0-
						3472	3							
FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760														
03	0	65687	-0-	65687	65687	342	1	63751	2	N	-0-			-0-
						1594	3							
04	321462 X	210177	-0-	-111285	-0-	1073	1	203846	2	N	-0-			-0-
						5258	3							
05	369086 X	220817	-0-	-148269	-0-	1413	1	215355	2	N	-0-			-0-
						4049	3							
06	357180 X	233019	-0-	-124161	-0-	1385	1	230415	2	N	-0-			-0-
						1219	3							
07	369086 X	255769	-0-	-113317	-0-	1555	1	251328	2	N	-0-			-0-
						2886	3							
FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518														
03	0	64892	-0-	64892	64892	338	1	62979	2	N	-0-			-0-
						1575	3							
04	310626 X	245734	-0-	-64892	-0-	1254	1	238333	2	N	-0-			-0-
						6147	3							
05	332506 X	247771	-0-	-84735	-0-	1585	1	241642	2	N	-0-			-0-
						4544	3							
06	321780 X	289165	-0-	-32615	-0-	1719	1	285933	2	N	-0-			-0-
						1513	3							
07	332506 X	308172	-0-	-24334	-0-	1874	1	302821	2	N	-0-			-0-
						3477	3							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)				//CONT.//	39744 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915														
FASKEN STATE				WELL #:	63H	RRCID ->	282095	COMPL. DATE	03/19/2017	TOTAL	DEPTH	9813	PERF.	9714 - 17490					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
03	0	81704	-0-	81704	81704			426	1	79295	2	N	-0-					-0-	
								1983	3										
04	319051 X	237347	-0-	-81704	-0-			1212	1	230198	2	N	-0-					-0-	
								5937	3										
05	390228 X	227774	-0-	-162454	-0-			1457	1	222140	2	N	-0-					-0-	
								4177	3										
06	377640 X	248477	-0-	-129163	-0-			1477	1	245700	2	N	-0-					-0-	
								1300	3										
07	390228 X	277358	-0-	-112870	-0-			1687	1	272541	2	N	-0-					-0-	
								3130	3										

BRACKEN JV				WELL #:	21H	RRCID ->	282144	COMPL. DATE	05/01/2017	TOTAL	DEPTH	12625	PERF.	13075 - 20975					
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	309473 X	54818	-0-	-254655	-0-			792	1	53789	3	N	212	186	1			26	
								4	4	233	9								
06	299490 X	201715	-0-	-97775	-0-			1963	1	199389	3	N	320	311	1			35	
								11	4	352	9								
07	309473 X	188442	-0-	-121031	-0-			2018	1	185746	3	N	616	541	1			110	
								678	9										

BRACKEN JV				WELL #:	22H	RRCID ->	282145	COMPL. DATE	04/29/2017	TOTAL	DEPTH	12582	PERF.	13045 - 21130					
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
05	309473 X	53431	-0-	-256042	-0-			772	1	52458	3	N	179	157	1			22	
								4	4	197	9								
06	299490 X	219358	-0-	-80132	-0-			2118	1	215117	3	N	1919	1733	1			208	
								12	4	2111	9								
07	309473 X	195035	-0-	-114438	-0-			2082	1	191676	3	N	1161	1162	1			207	
								1277	9										

NMC EF				WELL #:	1H	RRCID ->	282221	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL	DEPTH	12709	PERF.	N/A					
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC				816437															
NUECES MINERALS COMPANY				WELL #:	2001H	RRCID ->	251773	COMPL. DATE	09/06/2009	TOTAL	DEPTH	12944	PERF.	12972 - 17119					
02	6804 X	5368	-0-	-1436	-0-			5368	3			N	-0-					-0-	
03	7099 X	5367	-0-	-1732	-0-			5367	3			N	-0-					-0-	
04	6870 X	5105	-0-	-1765	-0-			5105	3			N	-0-					-0-	
05	7099 X	4457	-0-	-2642	-0-			4457	3			N	-0-					-0-	
06	5760 X	4304	-0-	-1456	-0-			4304	3			N	-0-					-0-	
07	5952 X	4789	-0-	-1163	-0-			4789	3			N	-0-					-0-	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	5656 X	-0-	-0-	-5656	-0-									-0-
03	10645 X	10645	-0-	-0-	-0-	445	1	9767	3	Y	-0-	122	0	-0-
						251	4	182	9		165	119	0	46
04	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	736	1	13093	3	Y	21	61	0	6
						318	4	23	9					
05	14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	661	1	12904	3	Y	564	347	0	223
						306	4	620	9					
*06	6270 X	3173	-0-	-3097	-0-	152	1	2643	3	Y	283	399	0	107
						67	4	311	9					
*07	6479 X	1799	-0-	-4680	-0-	72	1	1596	3	Y	87	157	0	37
						35	4	96	9					
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452														
02	18480 X	11928	-0-	-6552	-0-	536	1	10923	3	Y	110	220	0	48
						348	4	121	9					
03	20460 X	12053	-0-	-8407	-0-	508	1	11147	3	Y	102	122	0	28
						286	4	112	9					
04	17250 X	10959	-0-	-6291	-0-	565	1	10047	3	Y	94	97	0	25
						244	4	103	9					
05	14973 X	11747	-0-	-3226	-0-	555	1	10824	3	Y	101	86	0	40
						257	4	111	9					
*06	13350 X	10117	-0-	-3233	-0-	534	1	9271	3	Y	71	84	0	27
						234	4	78	9					
07	13206 X	12834	-0-	-372	-0-	541	1	11921	3	Y	102	85	0	44
						260	4	112	9					
GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042														
02	7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	2			N	-0-			-0-
03	8029 X	7409	-0-	-620	-0-	7409	2			N	-0-			-0-
04	7320 X	5300	-0-	-2020	-0-	5300	2			N	-0-			-0-
05	8246 X	5612	-0-	-2634	-0-	5612	2			N	-0-			-0-
06	7980 X	5494	-0-	-2486	-0-	5494	2			N	-0-			-0-
*07	9646 X	9646	-0-	-0-	-0-	9646	2			N	-0-			-0-
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452														
02	6944 X	5536	-0-	-1408	-0-	5536	3			N	-0-			-0-
03	7161 X	6498	-0-	-663	-0-	6498	3			N	-0-			-0-
04	6810 X	2007	-0-	-4803	-0-	2007	3			N	-0-			-0-
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-			-0-
06	6300 X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-			-0-
07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-			-0-
STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547														
02	1456 X	1367	-0-	-89	-0-	1367	3			N	-0-			-0-
03	1519 X	1432	-0-	-87	-0-	1432	3			N	-0-			-0-
04	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-			-0-
05	1519 X	1251	-0-	-268	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
*06	1470 X	1027	-0-	-443	-0-	1027	3			N	-0-			-0-
07	1519 X	652	-0-	-867	-0-	652	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4928 X	4007	-0-	-921	-0-	175	1	3564	3	Y	141	267	0		62
						113	4	155	9						
03	5456 X	4364	-0-	-1092	-0-	179	1	3929	3	Y	141	164	0		39
						101	4	155	9						
04	5160 X	4044	-0-	-1116	-0-	203	1	3612	3	Y	128	133	0		34
						88	4	141	9						
05	4681 X	4016	-0-	-665	-0-	185	1	3611	3	Y	122	108	0		48
						86	4	134	9						
*06	4290 X	1417	-0-	-2873	-0-	73	1	1268	3	Y	40	73	0		15
						32	4	44	9						
07	4433 X	1530	-0-	-2903	-0-	63	1	1387	3	Y	45	41	0		19
						30	4	50	9						

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353															
02	2128 X	1893	-0-	-235	-0-	137	1	1613	3	Y	130	146	0		10
						143	9								
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	300	1	2224	3	Y	178	167	0		21
						196	9								
04	2070 N	1807	-0-	-263	-0-	134	1	1517	3	Y	142	138	0		25
						156	9								
05	2108 N	1870	-0-	-238	-0-	139	1	1618	3	Y	103	116	0		12
						113	9								
06	2490 N	1804	-0-	-686	-0-	126	1	1538	3	Y	127	124	0		15
						140	9								
*07	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	160	1	1863	3	Y	151	150	0		16
						166	9								

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926															
02	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	5435	2			N	-0-				-0-
03	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4598	2			N	-0-				-0-
04	8310 X	3115	-0-	-5195	-0-	3115	2			N	-0-				-0-
05	8587 X	3576	-0-	-5011	-0-	3576	2			N	-0-				-0-
06	8310 X	2798	-0-	-5512	-0-	2798	2			N	-0-				-0-
07	6014 X	2010	-0-	-4004	-0-	2010	2			N	-0-				-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826															
02	38 X	-0-	-0-	-38	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124															
02	4340 X	3302	-0-	-1038	-0-	241	1	2832	3	Y	208	207	0		16
						229	9								
03	4805 X	3003	-0-	-1802	-0-	322	1	2391	3	Y	264	247	0		33
						290	9								
04	3270 X	2663	-0-	-607	-0-	207	1	2342	3	Y	104	119	0		18
						114	9								
05	3658 X	2436	-0-	-1222	-0-	186	1	2171	3	Y	72	82	0		8
						79	9								
06	3540 X	2254	-0-	-1286	-0-	165	1	2015	3	Y	67	67	0		8
						74	9								
07	3658 X	2413	-0-	-1245	-0-	183	1	2129	3	Y	92	90	0		10
						101	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	5824 X	4970	-0-	-854	-0-	219	1	4468	3	Y	128	187	0	56
						142	4	141	9					
03	7719 X	6023	-0-	-1696	-0-	250	1	5488	3	Y	131	151	0	36
						141	4	144	9					
04	7470 X	7000	-0-	-470	-0-	357	1	6340	3	Y	135	135	0	36
						154	4	149	9					
05	7719 X	6066	-0-	-1653	-0-	285	1	5553	3	Y	87	89	0	34
						132	4	96	9					
*06	5910 X	5667	-0-	-243	-0-	296	1	5138	3	Y	94	93	0	35
						130	4	103	9					
*07	7223 X	5464	-0-	-1759	-0-	228	1	5015	3	Y	101	93	0	43
						110	4	111	9					
GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530														
02	15148 X	7076	-0-	-8072	-0-	7076	2			N	-0-			-0-
03	16771 X	4473	-0-	-12298	-0-	4473	2			N	-0-			-0-
04	9810 X	3218	-0-	-6592	-0-	3218	2			N	-0-			-0-
05	10137 X	3539	-0-	-6598	-0-	3539	2			N	-0-			-0-
06	12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-			-0-
*07	16658 X	16658	-0-	-0-	-0-	16658	2			N	-0-			-0-
COOKE RANCH WELL #: B 5H RRCID -> 266323 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10790 - 16025														
02	18844 X	13549	-0-	-5295	-0-	960	1	11748	3	Y	459	358	0	311
						336	4	505	9					
03	17608 X	15201	-0-	-2407	-0-	944	1	13268	3	Y	584	328	0	506
						347	4	642	9					
04	15330 X	13432	-0-	-1898	-0-	607	1	12037	3	Y	459	681	0	237
						283	4	505	9					
*05	15810 X	14319	-0-	-1491	-0-	673	1	12820	3	Y	479	510	0	173
						299	4	527	9					
*06	14700 X	13133	-0-	-1567	-0-	668	1	11657	3	Y	464	388	0	215
						298	4	510	9					
*07	15190 X	13617	-0-	-1573	-0-	704	1	12095	3	Y	466	422	0	222
						305	4	513	9					
BRIGGS RANCH WELL #: 505H RRCID -> 266324 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9430 - 15260														
02	5208 X	4507	-0-	-701	-0-	328	1	3863	3	Y	287	319	0	22
						316	9							
03	5890 X	3932	-0-	-1958	-0-	433	1	3211	3	Y	262	254	0	30
						288	9							
04	6030 X	3952	-0-	-2078	-0-	292	1	3308	3	Y	320	295	0	55
						352	9							
05	6231 X	3586	-0-	-2645	-0-	260	1	3029	3	Y	270	293	0	32
						297	9							
06	6030 X	3877	-0-	-2153	-0-	272	1	3323	3	Y	256	258	0	30
						282	9							
07	4991 X	4042	-0-	-949	-0-	296	1	3456	3	Y	264	266	0	28
						290	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CARTWRIGHT WELL #: B 1H RRCID -> 266325 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10773 - 15310															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	7140 X	3180	-0-	-3960	-102141	206 1	2519 3	383 9	Y	348	266 0	40 1		235	
03	4185 X	3541	-0-	-644	-0-	217 1	2769 3	483 9	Y	439	248 0	46 1		380	
04	3900 X	2868	-0-	-1032	-0-	134 1	2335 3	344 9	Y	313	496 0	35 1		162	
*05	3565 X	3526	-0-	-39	-0-	162 1	2883 3	414 9	Y	376	380 0	22 1		136	
*06	3450 X	2907	-0-	-543	-0-	177 1	2309 3	362 9	Y	329	286 0	27 1		152	
*07	3534 X	3258	-0-	-276	-0-	190 1	2642 3	359 9	Y	326	297 0	26 1		155	
LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151															
02	3864 X	3017	-0-	-847	-0-	225 1	2648 3	144 9	Y	131	145 0			10	
03	4030 X	3308	-0-	-722	-0-	368 1	2730 3	210 9	Y	191	179 0			22	
04	3900 X	3164	-0-	-736	-0-	242 1	2740 3	182 9	Y	165	158 0			29	
05	4030 X	3045	-0-	-985	-0-	230 1	2683 3	132 9	Y	120	131 0			18	
06	3240 X	2868	-0-	-372	-0-	206 1	2513 3	149 9	Y	135	137 0			16	
*07	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	286 1	3340 3	176 9	Y	160	159 0			17	
CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665															
02	12908 X	6436	-0-	-6472	-205847	448 1	5481 3	157 4	Y	318	266 0	42 1		215	
03	7998 X	7864	-0-	-134	-0-	525 1	6688 3	175 4	Y	433	231 0	42 1		375	
04	7650 X	7055	-0-	-595	-0-	354 1	6169 3	145 4	Y	352	510 0	35 1		182	
*05	7843 X	7478	-0-	-365	-0-	367 1	6551 3	153 4	Y	370	393 0	25 1		134	
*06	7620 X	5587	-0-	-2033	-0-	368 1	4804 3	123 4	Y	265	250 0	26 1		123	
07	7874 X	7146	-0-	-728	-0-	447 1	6230 3	157 4	Y	284	251 0	21 1		135	
CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583															
02	13636 X	4666	-0-	-8970	-156704	320 1	3917 3	112 4	N	288	241 0	38 1		195	
03	8835 X	6344	-0-	-2491	-0-	419 1	5345 3	140 4	N	400	211 0	38 1		346	
04	8550 X	7361	-0-	-1189	-0-	363 1	6326 3	149 4	N	475	544 0	32 1		245	
*05	7068 X	6337	-0-	-731	-0-	308 1	5502 3	128 4	N	363	443 0	34 1		131	
*06	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	400 1	5229 3	134 4	N	365	301 0	26 1		169	
07	7595 X	7268	-0-	-327	-0-	445 1	6197 3	156 4	N	427	364 0	29 1		203	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDIGATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	19404 X	16729	-0-	-2675	-0-	753 1	15331 3	488 4	Y	143	237 0		63	
03	21483 X	18675	-0-	-2808	-0-	787 1	17282 3	444 4	Y	147	169 0		41	
04	19800 X	17584	-0-	-2216	-0-	907 1	16133 3	391 4	Y	139	143 0		37	
05	18879 X	18204	-0-	-675	-0-	861 1	16793 3	399 4	Y	137	120 0		54	
*06	18060 X	14281	-0-	-3779	-0-	753 1	13073 3	330 4	Y	114	125 0		43	
07	18662 X	853	-0-	-17809	-0-	36 1	790 3	17 4	Y	9	48 0		4	
CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196														
02	26628 X	12331	-0-	-14297	-286830	863 1	10563 3	302 4	N	548	429 0	65 1	371	
03	14632 X	13052	-0-	-1580	-0-	876 1	11168 3	292 4	N	651	386 0	72 1	564	
04	14070 X	11641	-0-	-2429	-0-	588 1	10235 3	240 4	N	525	765 0	53 1	271	
*05	14539 X	13027	-0-	-1512	-0-	643 1	11469 3	267 4	N	589	610 0	37 1	213	
*06	13200 X	12156	-0-	-1044	-0-	802 1	10472 3	268 4	N	558	471 0	42 1	258	
*07	13640 X	12261	-0-	-1379	-0-	762 1	10625 3	268 4	N	551	502 0	45 1	262	
ZAPP WELL #: A 3H RRCID -> 267043 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 9469 PERF. 9485 - 14623														
02	5600 X	4284	-0-	-1316	-46269	264 1	3403 3	617 9	Y	561	671 1		222	
03	4061 X	3895	-0-	-166	-0-	199 1	3001 3	695 9	Y	632	672 1		182	
04	4500 X	4001	-0-	-499	-0-	224 1	3125 3	652 9	Y	593	619 1		156	
05	4743 X	3984	-0-	-759	-0-	289 1	3124 3	571 9	Y	519	505 1		170	
*06	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-				Y	-0-			170	
07	4743 X	NO RPT	-0-	-4743	-0-				Y	NO RPT			170	
BRIGGS RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 267201 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9455 - 13824														
02	2520 X	2184	-0-	-336	-0-	162 1	1900 3	122 9	Y	111	116 0		8	
03	2697 X	2519	-0-	-178	-0-	275 1	2040 3	204 9	Y	185	172 0		21	
04	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	162 1	1834 3	132 9	Y	120	120 0		21	
05	2418 N	2078	-0-	-340	-0-	154 1	1801 3	123 9	Y	112	120 0		13	
06	2370 N	2299	-0-	-71	-0-	164 1	2001 3	134 9	Y	122	121 0		14	
*07	2232 N	2193	-0-	-39	-0-	164 1	1917 3	112 9	Y	102	105 0		11	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE												
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437												
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-		58
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2		N	-0-		58
04	7710 X	2761	-0-	-4949	-0-	2761	2		N	-0-		58
05	7967 X	2100	-0-	-5867	-0-	2100	2		N	-0-		58
06	7710 X	2953	-0-	-4757	-0-	2953	2		N	-0-		58
07	5425 X	2238	-0-	-3187	-0-	2238	2		N	-0-		58

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 15210												
02	29064 X	11651	-0-	-17413	-174341	493	1	10707	3	Y	410	391 1 205
						451	9					
03	16678 X	13271	-0-	-3407	-0-	576	1	12293	3	Y	365	396 1 174
						402	9					
04	13319 X	13319	-0-	-0-	-0-	591	1	12271	3	Y	415	422 1 167
						457	9					
05	13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	598	1	12832	3	Y	428	455 1 140
						471	9					
06	12840 X	10295	-0-	-2545	-0-	463	1	9562	3	Y	245	279 1 106
						270	9					
*07	13764 X	13528	-0-	-236	-0-	607	1	12538	3	Y	348	282 1 172
						383	9					

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338												
02	40628 X	15463	-0-	-25165	-192877	659	1	14323	3	Y	437	392 1 219
						481	9					
03	17918 X	15459	-0-	-2459	-0-	675	1	14402	3	Y	347	401 1 165
						382	9					
04	15210 X	15107	-0-	-103	-0-	677	1	14055	3	Y	341	369 1 137
						375	9					
05	17112 X	15023	-0-	-2089	-0-	654	1	14021	3	Y	316	350 1 103
						348	9					
*06	16560 X	15102	-0-	-1458	-0-	681	1	14078	3	Y	312	280 1 135
						343	9					
*07	17112 X	15275	-0-	-1837	-0-	691	1	14273	3	Y	283	278 1 140
						311	9					

CARTWRIGHT WELL #: F 2H RRCID -> 267354 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10258 PERF.10780 - 18174												
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	3000 N	26228	-0-	23228	23228	2269	1	20661	3	Y	2557	1237 0 1320
						485	4	2813	9			
*05	3100 N	28019	-0-	24919	48147	2530	1	23332	3	Y	1466	2073 0 182 1 531
						544	4	1613	9			
*06	3000 N	23428	-0-	20428	68575	2588	1	19384	3	Y	873	896 0 103 1 405
						496	4	960	9			
*07	90779 X	22204	-0-	-68575	-0-	2337	1	18335	3	Y	972	844 0 70 1 463
						463	4	1069	9			

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
CARTWRIGHT WELL #: G 2H RRCID -> 267811 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10106 PERF.12475 - 18628															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	13972 X	8951	-0-	-5021	-0-	941 1	6818 3	195 4	997 9	Y	906	735 0	115 1	613	
03	14229 X	12385	-0-	-1844	-0-	1293 1	9524 3	249 4	1319 9	Y	1199	654 0	119 1	1039	
04	13380 X	7149	-0-	-6231	-0-	593 1	5397 3	127 4	1032 9	Y	938	1396 0	97 1	484	
*05	13826 X	6077	-0-	-7749	-0-	493 1	4551 3	106 4	927 9	Y	843	955 0	67 1	305	
*06	12960 X	5205	-0-	-7755	-0-	506 1	3791 3	97 4	811 9	Y	737	641 0	59 1	342	
*07	12400 X	9700	-0-	-2700	-0-	910 1	7660 3	193 4	66 5	Y	792	698 0	59 1	377	
BELLWOS WELL #: B 4H RRCID -> 267812 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11210 - 15572															
02	14168 X	12510	-0-	-1658	-0-	882 1	10802 3	309 4	517 9	Y	470	362 0	55 1	317	
03	16182 X	13831	-0-	-2351	-0-	856 1	12035 3	314 4	626 9	Y	569	332 0	62 1	492	
04	14280 X	12685	-0-	-1595	-0-	570 1	11307 3	266 4	542 9	Y	493	685 0	46 1	254	
*05	14756 X	13005	-0-	-1751	-0-	609 1	11595 3	270 4	531 9	Y	483	527 0	35 1	175	
*06	13410 X	10807	-0-	-2603	-0-	546 1	9526 3	244 4	491 9	Y	446	380 0	34 1	207	
*07	13857 X	11557	-0-	-2300	-0-	593 1	10199 3	257 4	508 9	Y	462	413 0	36 1	220	
BELLWOS WELL #: A 3H RRCID -> 267817 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 10759 PERF.10967 - 15980															
02	16828 X	12113	-0-	-4715	-0-	854 1	10453 3	299 4	507 9	Y	461	357 0	54 1	312	
03	15469 X	13217	-0-	-2252	-0-	817 1	11491 3	300 4	609 9	Y	554	325 0	61 1	480	
04	13740 X	11508	-0-	-2232	-0-	516 1	10236 3	240 4	516 9	Y	469	662 0	45 1	242	
*05	14074 X	12266	-0-	-1808	-0-	572 1	10888 3	254 4	552 9	Y	502	529 0	33 1	182	
*06	12990 X	11002	-0-	-1988	-0-	556 1	9701 3	248 4	497 9	Y	452	389 0	35 1	210	
*07	13423 X	11534	-0-	-1889	-0-	592 1	10184 3	257 4	501 9	Y	455	412 0	36 1	217	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602															
02	18928 X	16884	-0-	-2044	-0-	745 1	15184 3	483 4	472 9	Y	429	839 0		188	
03	20956 X	18609	-0-	-2347	-0-	769 1	16900 3	434 4	506 9	Y	460	520 0		128	
04	19080 X	16907	-0-	-2173	-0-	860 1	15295 3	371 4	381 9	Y	346	381 0		93	
05	19096 X	15352	-0-	-3744	-0-	718 1	14004 3	333 4	297 9	Y	270	256 0		107	
*06	18090 X	17881	-0-	-209	-0-	933 1	16206 3	409 4	333 9	Y	303	295 0		115	
*07	18693 X	18630	-0-	-63	-0-	779 1	17145 3	375 4	331 9	Y	301	287 0		129	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 292B RRCID -> 268134 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11216 - 16544														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	6738 X	6738	-0-	-0-	-0-	298 1	6064 3	183 9	Y	166	320 0		73	
03	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	193 4	7030 3	185 9	Y	168	194 0		47	
04	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	320 1	6543 3	168 9	Y	153	159 0		41	
05	7471 X	7293	-0-	-178	-0-	180 4	6598 3	200 9	Y	182	151 0		72	
*06	7470 X	7329	-0-	-141	-0-	368 1	6567 3	218 9	Y	198	195 0		75	
*07	7719 X	5897	-0-	-1822	-0-	159 4	5392 3	142 9	Y	129	149 0		55	
						338 1								
						157 4								
						378 1								
						166 4								
						245 1								
						118 4								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 453C RRCID -> 268310 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10800 PERF.12631 - 16842														
02	114 X	114	-0-	-0-	-0-	5 1	106 3	3 4	Y	-0-	64 0		-0-	
03	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	127 1	2791 3	438 9	Y	398	288 0		110	
04	3000 N	3191	-0-	191	191	72 4	2625 3	354 9	Y	322	346 0		86	
05	2493 N	2302	-0-	-191	-0-	148 1	1935 3	222 9	Y	202	208 0		80	
*06	1950 X	555	-0-	-1395	-0-	64 4	449 3	69 9	Y	63	119 0		24	
*07	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	99 1	4293 3	509 9	Y	463	289 0		198	
						46 4								
						26 1								
						11 4								
						195 1								
						94 4								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798														
02	756 X	645	-0-	-111	-0-	28 1	576 3	23 9	Y	21	15 0		9	
03	837 X	583	-0-	-254	-0-	18 4	544 3	6 9	Y	-0-	9 0		-0-	
04	630 N	472	-0-	-158	-0-	25 1	432 3	6 9	Y	5	4 0		1	
05	713 N	547	-0-	-166	-0-	14 4	503 3	6 9	Y	5	4 0		2	
*06	570 N	344	-0-	-226	-0-	24 1	318 3	6 9	Y	-0-	2 0		-0-	
07	496 N	375	-0-	-121	-0-	10 4	348 3	3 9	Y	3	2 0		1	
						18 1								
						8 4								
						16 1								
						8 4								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 454C RRCID -> 268315 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11463 - 15234														
02	4256 X	3576	-0-	-680	-0-	142 1	2901 3	441 9	Y	401	694 0		176	
03	4712 X	3763	-0-	-949	-0-	92 4	3051 3	495 9	Y	450	502 0		124	
04	4560 X	3525	-0-	-1035	-0-	139 1	2807 3	492 9	Y	447	451 0		120	
05	4712 X	2709	-0-	-2003	-0-	78 4	2161 3	386 9	Y	351	332 0		139	
*06	3840 X	1744	-0-	-2096	-0-	158 1	1259 3	381 9	Y	346	354 0		131	
*07	12465 X	12465	-0-	-0-	-0-	68 4	9841 3	1962 9	Y	1784	1153 0		762	
						111 1								
						51 4								
						72 1								
						32 4								
						447 1								
						215 4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	28000 X	25	-0-	-27975	-0-		2 1	1 4	21 3	1 9	Y	1	210 0	55 1			-0-
03	24986 X	22081	-0-	-2905	-0-		1360 1	499 4	19114 3	1108 9	Y	1007	135 0				872
04	25963 X	25963	-0-	-0-	-0-		1166 1	543 4	23121 3	1133 9	Y	1030	1289 0	81 1			532
*05	22041 X	21750	-0-	-291	-0-		1020 1	453 4	19411 3	866 9	Y	787	961 0	73 1			285
*06	21360 X	18151	-0-	-3209	-0-		928 1	414 4	16205 3	604 9	Y	549	524 0	55 1			255
07	26815 X	18143	-0-	-8672	-0-		932 1	405 4	16027 3	779 9	Y	708	582 0	44 1			337
COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000																	
02	18760 X	12080	-0-	-6680	-0-		850 1	298 4	10402 3	530 9	Y	482	381 0	59 1			326
03	16523 X	13358	-0-	-3165	-0-		825 1	303 4	11600 3	630 9	Y	573	339 0	64 1			496
04	14250 X	11879	-0-	-2371	-0-		535 1	249 4	10605 3	490 9	Y	445	665 0	46 1			230
*05	14725 X	12463	-0-	-2262	-0-		583 1	259 4	11098 3	523 9	Y	475	501 0	32 1			172
*06	12930 X	11458	-0-	-1472	-0-		578 1	258 4	10091 3	531 9	Y	483	398 0	33 1			224
*07	13361 X	11904	-0-	-1457	-0-		610 1	265 4	10494 3	535 9	Y	486	440 0	39 1			231
BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452																	
02	3920 X	3792	-0-	-128	-0-		271 1	331 9	3190 3		Y	301	316 0				23
03	4154 X	3812	-0-	-342	-0-		399 1	452 9	2961 3		Y	411	386 0				48
04	4020 X	3727	-0-	-293	-0-		272 1	383 9	3072 3		Y	348	336 0				60
05	4216 X	3747	-0-	-469	-0-		266 1	378 9	3103 3		Y	344	364 0				40
06	4080 X	3487	-0-	-593	-0-		239 1	328 9	2920 3		Y	298	303 0				35
07	4216 X	3457	-0-	-759	-0-		249 1	307 9	2901 3		Y	279	284 0				30
BRIGGS RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 268345 COMPL. DATE 01/20/2013 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9474 - 13772																	
02	6552 X	3755	-0-	-2797	-0-		284 1	127 9	3344 3		Y	115	152 0				9
03	7378 X	4625	-0-	-2753	-0-		513 1	303 9	3809 3		Y	275	252 0				32
04	7140 X	4503	-0-	-2637	-0-		347 1	232 9	3924 3		Y	211	206 0				37
05	7378 X	4748	-0-	-2630	-0-		354 1	260 9	4134 3		Y	236	245 0				28
06	5280 X	4558	-0-	-722	-0-		328 1	231 9	3999 3		Y	210	213 0				25
*07	4712 X	4114	-0-	-598	-0-		309 1	201 9	3604 3		Y	183	188 0				20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
02	4032 X	3027	-0-	-1005	-0-	227 134 9	1	2666	3	Y	122	136	0		9
03	4340 X	3050	-0-	-1290	-0-	341 180 9	1	2529	3	Y	164	154	0		19
04	4200 X	3025	-0-	-1175	-0-	233 154 9	1	2638	3	Y	140	135	0		24
05	4340 X	2994	-0-	-1346	-0-	223 166 9	1	2605	3	Y	151	157	0		18
06	3240 X	2758	-0-	-482	-0-	200 123 9	1	2435	3	Y	112	117	0		13
07	3348 X	2890	-0-	-458	-0-	218 130 9	1	2542	3	Y	118	118	0		13
BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015															
02	3388 X	2752	-0-	-636	-0-	203 164 9	1	2385	3	Y	149	167	0		11
03	3751 X	2974	-0-	-777	-0-	324 246 9	1	2404	3	Y	224	209	0		26
04	3630 X	2958	-0-	-672	-0-	220 254 9	1	2484	3	Y	231	217	0		40
05	3751 X	2983	-0-	-768	-0-	216 250 9	1	2517	3	Y	227	240	0		27
06	2970 X	2819	-0-	-151	-0-	197 212 9	1	2410	3	Y	193	197	0		23
07	3131 X	2942	-0-	-189	-0-	216 212 9	1	2514	3	Y	193	195	0		21
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 11316 - 15675															
02	4844 X	4605	-0-	-239	-0-	195 126 4	1	3969	3	Y	286	528	0		125
03	5363 X	5192	-0-	-171	-0-	203 114 4	1	4459	3	Y	378	399	0		104
04	5160 X	4766	-0-	-394	-0-	232 100 4	1	4129	3	Y	277	307	0		74
05	5084 X	4857	-0-	-227	-0-	217 100 4	1	4229	3	Y	283	245	0		112
*06	5010 X	4715	-0-	-295	-0-	233 102 4	1	4044	3	Y	305	302	0		115
07	5177 X	2661	-0-	-2516	-0-	110 53 4	1	2433	3	Y	59	149	0		25
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 2H RRCID -> 269096 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 11410 - 16042															
02	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	244 158 4	1	4961	3	Y	586	1003	0		257
03	6665 X	6495	-0-	-170	-0-	247 139 4	1	5435	3	Y	613	700	0		170
04	6450 X	6079	-0-	-371	-0-	284 122 4	1	5045	3	Y	571	588	0		153
05	6665 X	6183	-0-	-482	-0-	264 122 4	1	5159	3	Y	580	504	0		229
*06	6450 X	6252	-0-	-198	-0-	300 131 4	1	5205	3	Y	560	577	0		212
07	6665 X	5667	-0-	-998	-0-	219 106 4	1	4832	3	Y	464	478	0		198

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1212

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: M 1H RRCID -> 269249 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 11118 PERF.11685 - 16947														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	8260 X	6568	-0-	-1692	-0-	288 1	5860 3	Y	212	441 0				93
						187 4	233 9							
03	9145 X	8701	-0-	-444	-0-	357 1	7847 3	Y	269	288 0				74
						201 4	296 9							
04	8670 X	8064	-0-	-606	-0-	402 1	7142 3	Y	315	305 0				84
						173 4	347 9							
05	8308 X	8158	-0-	-150	-0-	376 1	7344 3	Y	240	229 0				95
						174 4	264 9							
*06	8430 X	8317	-0-	-113	-0-	428 1	7439 3	Y	238	243 0				90
						188 4	262 9							
*07	8711 X	7328	-0-	-1383	-0-	302 1	6655 3	Y	205	207 0				88
						145 4	226 9							
BRIGGS RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 269291 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 9577 - 14397														
02	4508 X	4459	-0-	-49	-0-	327 1	3844 3	Y	262	264 0				20
						288 9								
03	5580 X	4397	-0-	-1183	-0-	486 1	3604 3	Y	279	267 0				32
						307 9								
04	5400 X	4367	-0-	-1033	-0-	337 1	3814 3	Y	196	194 0				34
						216 9								
05	5580 X	4033	-0-	-1547	-0-	304 1	3545 3	Y	167	181 0				20
						184 9								
06	4800 X	3320	-0-	-1480	-0-	244 1	2976 3	Y	91	100 0				11
						100 9								
07	4960 X	3716	-0-	-1244	-0-	283 1	3301 3	Y	120	118 0				13
						132 9								
COOKE RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 269293 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10790 - 15195														
02	10724 X	7567	-0-	-3157	-0-	527 1	6457 3	Y	362	273 0	41 1			245
						185 4	398 9							
03	9765 X	8211	-0-	-1554	-0-	500 1	7034 3	Y	448	257 0	48 1			388
						184 4	493 9							
04	8850 X	7249	-0-	-1601	-0-	324 1	6431 3	Y	312	503 0	36 1			161
						151 4	343 9							
*05	9021 X	7619	-0-	-1402	-0-	351 1	6674 3	Y	398	393 0	22 1			144
						156 4	438 9							
*06	8100 X	6897	-0-	-1203	-0-	343 1	5993 3	Y	371	315 0	28 1			172
						153 4	408 9							
07	8370 X	7241	-0-	-1129	-0-	366 1	6300 3	Y	378	340 0	30 1			180
						159 4	416 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 1H RRCID -> 269294 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11455 - 17875														
02	7065 X	7065	-0-	-0-	-0-	293 1	5970 3	Y	556	1041 0				244
						190 4	612 9							
03	7778 X	7778	-0-	-0-	-0-	303 1	6646 3	Y	598	676 0				166
						171 4	658 9							
04	7470 X	7234	-0-	-236	-0-	344 1	6118 3	Y	567	581 0				152
						148 4	624 9							
05	7812 X	7249	-0-	-563	-0-	316 1	6167 3	Y	564	493 0				223
						146 4	620 9							
*06	7560 X	7327	-0-	-233	-0-	358 1	6207 3	Y	550	565 0				208
						157 4	605 9							
07	7812 X	6827	-0-	-985	-0-	269 1	5927 3	Y	456	469 0				195
						129 4	502 9							

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1213

OIL AND GAS DIVISION

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
02	15008 X	11620	-0-	-3388	-0-	819 1169	1 9	9632	3	Y	1063	1182	0	81
03	14663 X	12585	-0-	-2078	-0-	1317 1493	1 9	9775	3	Y	1357	1267	0	171
04	13650 X	11656	-0-	-1994	-0-	834 1384	1 9	9438	3	Y	1258	1211	0	218
05	14105 X	12299	-0-	-1806	-0-	854 1481	1 9	9964	3	Y	1346	1406	0	158
06	12510 X	11750	-0-	-760	-0-	792 1288	1 9	9670	3	Y	1171	1192	0	137
07	12958 X	12061	-0-	-897	-0-	859 1183	1 9	10019	3	Y	1075	1097	0	115
ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640														
02	2072 X	1536	-0-	-536	-0-	94 233	1 9	1209	3	Y	212	222	1	84
03	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	142 337	1 9	2142	3	Y	306	302	1	88
04	2220 X	2168	-0-	-52	-0-	130 222	1 9	1816	3	Y	202	237	1	53
05	2294 X	1849	-0-	-445	-0-	133 275	1 9	1441	3	Y	250	221	1	82
06	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	213 372	1 9	2934	3	Y	338	306	1	114
*07	2294 X	1603	-0-	-691	-0-	89 231	1 9	1283	3	Y	210	228	1	96
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539														
02	4172 X	3041	-0-	-1131	-0-	228 131	1 9	2682	3	Y	119	137	0	9
03	4805 X	3789	-0-	-1016	-0-	421 241	1 9	3127	3	Y	219	203	0	25
04	4650 X	3386	-0-	-1264	-0-	259 202	1 9	2925	3	Y	184	177	0	32
05	4805 X	3407	-0-	-1398	-0-	255 182	1 9	2970	3	Y	165	178	0	19
06	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	298 179	1 9	3636	3	Y	163	163	0	19
*07	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	311 172	1 9	3633	3	Y	156	158	0	17
ZAPP WELL #: A 2H RRCID -> 270299 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 9641 - 14921														
02	5012 X	3617	-0-	-1395	-0-	239 300	1 9	3078	3	Y	273	300	1	108
03	4681 X	4611	-0-	-70	-0-	268 303	1 9	4040	3	Y	275	304	1	79
04	4530 X	3882	-0-	-648	-0-	236 355	1 9	3291	3	Y	323	317	1	85
05	4185 X	4055	-0-	-130	-0-	313 362	1 9	3380	3	Y	329	306	1	108
06	4470 X	3176	-0-	-1294	-0-	192 336	1 9	2648	3	Y	305	310	1	103
*07	4619 X	3527	-0-	-1092	-0-	204 367	1 9	2956	3	Y	334	284	1	153

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 2H RRCID -> 270312 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 10690 PERF.11235 - 18077															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5880 X	5274	-0-	-606	-0-	211 137	4293 633	3 9		Y	575	850	0		252
03	6510 X	863	-0-	-5647	-0-	33 18	714 98	3 9		Y	89	316	0		25
04	8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	381 164	6772 948	3 9		Y	862	656	0		231
05	5828 X	5745	-0-	-83	-0-	242 112	4724 667	3 9		Y	606	597	0		240
*06	6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	308 135	5348 793	3 9		Y	721	688	0		273
*07	8556 X	6365	-0-	-2191	-0-	236 114	5202 813	3 9		Y	739	696	0		316
BRIGGS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 270366 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9593 - 13473															
02	5068 X	4245	-0-	-823	-0-	324 106	3815 496	3 9		Y	96	107	0		7
03	5921 X	4323	-0-	-1598	-0-	496 146	3681 333	3 9		Y	133	125	0		15
04	5730 X	4248	-0-	-1482	-0-	333 144	3771 297	3 9		Y	131	123	0		23
05	5921 X	3896	-0-	-2025	-0-	297 132	3467 231	3 9		Y	120	129	0		14
06	4560 X	3104	-0-	-1456	-0-	231 54	2819 300	3 9		Y	49	57	0		6
07	4712 X	3895	-0-	-817	-0-	300 100	3495 100	3 9		Y	91	87	0		10
ZAPP WELL #: G 1H RRCID -> 270413 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9647 - 14592															
02	2520 X	1885	-0-	-635	-0-	103 457	1325 83	3 9		Y	415	451	1		164
03	2790 X	1673	-0-	-1117	-0-	83 332	1258 77	3 9		Y	302	379	1		87
04	2700 X	1507	-0-	-1193	-0-	332 77	1076 354	3 9		Y	322	324	1		85
05	2294 X	2100	-0-	-194	-0-	146 376	1578 104	3 9		Y	342	315	1		112
06	2220 X	2036	-0-	-184	-0-	376 104	1434 498	3 9		Y	453	413	1		152
07	2077 X	1726	-0-	-351	-0-	498 93	1349 284	3 9		Y	258	292	1		118
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: Y 2H RRCID -> 270416 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10883 PERF.11277 - 16504															
02	4536 X	4025	-0-	-511	-0-	162 105	3299 459	3 9		Y	417	783	0		183
03	4774 X	4420	-0-	-354	-0-	169 95	3702 454	3 9		Y	413	482	0		114
04	4500 X	3968	-0-	-532	-0-	189 82	3363 334	3 9		Y	304	337	0		81
05	4526 X	3886	-0-	-640	-0-	170 79	3322 315	3 9		Y	286	254	0		113
*06	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	213 93	3692 332	3 9		Y	302	301	0		114
07	4464 X	3725	-0-	-739	-0-	149 71	3271 234	3 9		Y	213	236	0		91

(GWN415)

09/14/2017

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

OIL AND GAS DIVISION

DIST. 01

PAGE: 1215

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
ZAPP WELL #: G 2H RRCID -> 270431 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9495 - 14290															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	2716 X	2063	-0-	-653	-6448	123 355 9	1	1585	3	Y	323	349	1		128
03	3968 X	2514	-0-	-1454	-0-	129 439 9	1	1946	3	Y	399	412	1		115
04	3840 X	2173	-0-	-1667	-0-	119 402 9	1	1652	3	Y	365	384	1		96
05	3968 X	2338	-0-	-1630	-0-	165 393 9	1	1780	3	Y	357	336	1		117
06	2430 X	1845	-0-	-585	-0-	101 353 9	1	1391	3	Y	321	330	1		108
*07	2511 X	2218	-0-	-293	-0-	122 325 9	1	1771	3	Y	295	268	1		135
LIGHT RANCH WELL #: Y 3H RRCID -> 270433 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9627 - 15327															
02	9996 X	8193	-0-	-1803	-0-	626 208 9	1	7359	3	Y	189	211	0		14
03	10974 X	8539	-0-	-2435	-0-	981 278 9	1	7280	3	Y	253	238	0		29
04	10620 X	8315	-0-	-2305	-0-	655 255 9	1	7405	3	Y	232	221	0		40
05	10974 X	8322	-0-	-2652	-0-	636 261 9	1	7425	3	Y	237	249	0		28
06	8790 X	7705	-0-	-1085	-0-	569 189 9	1	6947	3	Y	172	180	0		20
*07	9083 X	7917	-0-	-1166	-0-	610 186 9	1	7121	3	Y	169	171	0		18
HUBBARD WELL #: D 1H RRCID -> 270436 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9857 - 14802															
02	4088 X	3154	-0-	-934	-0-	222 319 9	1	2613	3	Y	290	322	0		21
03	4340 X	3480	-0-	-860	-0-	360 448 9	1	2672	3	Y	407	381	0		47
04	4200 X	3246	-0-	-954	-0-	233 378 9	1	2635	3	Y	344	331	0		60
05	4340 X	3318	-0-	-1022	-0-	236 329 9	1	2753	3	Y	299	324	0		35
06	3480 X	3219	-0-	-261	-0-	220 309 9	1	2690	3	Y	281	283	0		33
07	3534 X	3314	-0-	-220	-0-	235 343 9	1	2736	3	Y	312	312	0		33
COOKE RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 270532 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 11153 - 16494															
02	18900 X	5358	-0-	-13542	-0-	371 130 4	1	4540	3	Y	288	166	0	19 1	195
03	36091 X	36091	-0-	-0-	-0-	2189 804 4	1	30780	3	Y	2107	439	0	38 1	1825
04	17929 X	17929	-0-	-0-	-0-	793 369 4	1	15723	3	Y	949	2114	0	170 1	490
*05	14570 X	13526	-0-	-1044	-0-	626 278 4	1	11917	3	Y	641	831	0	68 1	232
*06	17580 X	10412	-0-	-7168	-0-	524 234 4	1	9139	3	Y	468	438	0	45 1	217
07	18166 X	9168	-0-	-8998	-0-	470 204 4	1	8075	3	Y	381	379	0	38 1	181

PAGE: 1216

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LA SALLE							
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
CRISP RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 270533										COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9819 - 16294							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7112 X	6283	-0-	-829	-0-		425 1	9	5005	3	N	775	858 0				59
03	7967 X	6711	-0-	-1256	-0-		853 1	9	4858	3	N	1090	1023 0				126
04	7710 X	6182	-0-	-1528	-0-		654 1	9	4752	3	N	918	885 0				159
05	7967 X	6453	-0-	-1514	-0-		1010 1	9	4988	3	N	943	992 0				110
06	6780 X	6550	-0-	-230	-0-		428 1	9	5149	3	N	890	896 0				104
07	7006 X	6548	-0-	-458	-0-		1037 1	9	5207	3	N	814	831 0				87
							422 1	9									
							979 1	9									
							446 1	9									
							895 1	9									
COOKE RANCH F UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 270666										COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 10568 PERF.10873 - 16153							
02	0 W	4450	-0-	4450	372197		325 1	4	3982	3	Y	26	95 0	23 1			17
03	0 W	20187	-0-	20187	392384		114 1	9	18190	3	Y	207	42 0	3 1			179
04	0 W	14786	-0-	14786	407170		1294 1	9	18190	3	Y	207	42 0	3 1			179
*05	422591 X	15421	-0-	-407170	-0-		475 1	9	13330	3	Y	428	369 0	17 1			221
*06	18000 X	13546	-0-	-4454	-0-		672 1	9	13854	3	Y	469	490 0	30 1			170
07	18600 X	13647	-0-	-4953	-0-		313 1	9	12115	3	Y	388	345 0	33 1			180
							471 1	9	12115	3	Y	388	345 0	33 1			180
							728 1	9	12264	3	Y	327	320 0	31 1			156
							323 1	9	12264	3	Y	327	320 0	31 1			156
							694 1	9	360 1	4							
							310 1	4	360 1	4							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945										COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544							
02	36590 X	36590	-0-	-0-	-0-		1582 1	4	32232	3	Y	1591	1039 0				698
03	38657 X	38657	-0-	-0-	-0-		1026 1	9	34380	3	Y	1664	1902 0				460
04	27169 X	27169	-0-	-0-	-0-		1565 1	9	1830 1	9		1247	1373 0				334
05	24734 X	24734	-0-	-0-	-0-		882 1	9	23875	3	Y	1095	996 0				433
*06	25780 X	25780	-0-	-0-	-0-		1343 1	9	1372 1	9		1169	1160 0				442
*07	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-		571 1	9	21887	3	Y	897	956 0				383
							848 1	9	18682	3	Y	897	956 0				383
							408 1	4	987 1	9							
WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046										COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259							
02	26852 X	16244	-0-	-10608	-17666		700 1	9	15211	3	Y	303	313 1				152
03	18972 X	16287	-0-	-2685	-0-		333 1	9	15283	3	Y	262	289 1				125
04	15780 X	15462	-0-	-318	-0-		716 1	9	14454	3	Y	284	295 1				114
05	17980 X	14255	-0-	-3725	-0-		288 1	9	13344	3	Y	263	291 1				86
06	17400 X	14295	-0-	-3105	-0-		696 1	9	13398	3	Y	226	214 1				98
*07	17980 X	14368	-0-	-3612	-0-		312 1	9	13476	3	Y	218	208 1				108
							622 1	9									
							289 1	9									
							648 1	9									
							249 1	9									
							652 1	9									
							240 1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	4452 X	3385	-0-	-1067	-0-	240 1	327 9	2818	3	Y	297	331	0		23
03	5022 X	3546	-0-	-1476	-0-	368 1	449 9	2729	3	Y	408	384	0		47
04	4860 X	3442	-0-	-1418	-0-	246 1	409 9	2787	3	Y	372	355	0		64
05	5022 X	3022	-0-	-2000	-0-	219 1	250 9	2553	3	Y	227	256	0		35
06	3840 X	2667	-0-	-1173	-0-	183 1	249 9	2235	3	Y	226	234	0		27
07	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	204 1	283 9	2378	3	Y	257	256	0		28
J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033															
02	6048 X	4718	-0-	-1330	-0-	348 1	279 9	4091	3	Y	254	285	0		19
03	6510 X	4947	-0-	-1563	-0-	541 1	391 9	4015	3	Y	355	333	0		41
04	6300 X	4658	-0-	-1642	-0-	350 1	354 9	3954	3	Y	322	307	0		56
05	6510 X	4543	-0-	-1967	-0-	333 1	321 9	3889	3	Y	292	314	0		34
06	5070 X	3993	-0-	-1077	-0-	285 1	224 9	3484	3	Y	204	214	0		24
07	5239 X	4686	-0-	-553	-0-	348 1	282 9	4056	3	Y	256	253	0		27
WEEKS C UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 271122 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9689 PERF.10071 - 16542															
02	26208 X	14368	-0-	-11840	-0-	620 1	275 9	13473	3	Y	250	228	1		125
03	14973 X	14353	-0-	-620	-0-	631 1	240 9	13482	3	Y	218	239	1		104
04	13500 X	12946	-0-	-554	-0-	584 1	243 9	12119	3	Y	221	236	1		89
05	15903 X	13003	-0-	-2900	-0-	569 1	229 9	12205	3	Y	208	229	1		68
*06	15390 X	12215	-0-	-3175	-0-	555 1	197 9	11463	3	Y	179	170	1		77
*07	15903 X	12060	-0-	-3843	-0-	548 1	185 9	11327	3	Y	168	162	1		83
LIGHT RANCH WELL #: G 2H RRCID -> 271155 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9457 - 13711															
02	7924 X	6324	-0-	-1600	-0-	482 1	167 9	5675	3	Y	152	166	0		12
03	7874 X	6555	-0-	-1319	-0-	752 1	217 9	5586	3	Y	197	186	0		23
04	7620 X	6496	-0-	-1124	-0-	512 1	199 9	5785	3	Y	181	173	0		31
05	7874 X	6521	-0-	-1353	-0-	499 1	206 9	5816	3	Y	187	196	0		22
06	6780 X	6292	-0-	-488	-0-	463 1	176 9	5653	3	Y	160	163	0		19
07	7006 X	6413	-0-	-593	-0-	493 1	167 9	5753	3	Y	152	155	0		16

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
MORENO-FARRELL B UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 271190 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9636 - 17276																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9408 X	8064	-0-	-1344	-0-	570 1	783 9	6711 3	Y	712	721 0						54
03	10447 X	7953	-0-	-2494	-0-	835 1	917 9	6201 3	Y	834	791 0						97
04	10110 X	7315	-0-	-2795	-0-	533 1	759 9	6023 3	Y	690	667 0						120
05	10447 X	8239	-0-	-2208	-0-	592 1	746 9	6901 3	Y	678	694 0						104
06	8670 X	8535	-0-	-135	-0-	580 1	871 9	7084 3	Y	792	803 0						93
07	8959 X	8290	-0-	-669	-0-	592 1	792 9	6906 3	Y	720	736 0						77
SOUTH TEXAS SYNDICATE					WELL #: 7541H	RRCID -> 271302	COMPL. DATE 06/15/2013	TOTAL DEPTH 11437	PERF. 11718	- 17518							
02	16100 X	15412	-0-	-688	-0-	678 1	440 4	13815 3	Y	435	816 0						191
03	17825 X	17017	-0-	-808	-0-	702 1	396 4	15422 3	Y	452	517 0						126
04	16800 X	15788	-0-	-1012	-0-	798 1	344 4	14183 3	Y	421	434 0						113
05	17050 X	15687	-0-	-1363	-0-	727 1	337 4	14176 3	Y	406	358 0						161
*06	16500 X	15749	-0-	-751	-0-	816 1	358 4	14173 3	Y	365	388 0						138
*07	17050 X	14471	-0-	-2579	-0-	603 1	290 4	13290 3	Y	262	288 0						112
DELGADO					WELL #: G 2H	RRCID -> 271309	COMPL. DATE 07/01/2013	TOTAL DEPTH 9483	PERF. 9780	- 13886							
02	6972 X	5010	-0-	-1962	-0-	342 1	648 9	4020 3	Y	589	659 0						45
03	6541 X	5516	-0-	-1025	-0-	542 1	949 9	4025 3	Y	863	808 0						100
04	6330 X	5309	-0-	-1021	-0-	362 1	855 9	4092 3	Y	777	750 0						127
05	6541 X	4807	-0-	-1734	-0-	336 1	556 9	3915 3	Y	505	555 0						77
06	5490 X	4979	-0-	-511	-0-	325 1	691 9	3963 3	Y	628	631 0						74
07	5673 X	4856	-0-	-817	-0-	333 1	636 9	3887 3	Y	578	590 0						62
MORENO-FARRELL A UNIT					WELL #: A 2H	RRCID -> 271661	COMPL. DATE 08/30/2013	TOTAL DEPTH 9234	PERF. 9560	- 15560							
02	6496 X	5874	-0-	-622	-0-	410 1	644 9	4820 3	N	585	649 0						43
03	8153 X	6120	-0-	-2033	-0-	637 1	754 9	4729 3	N	685	642 0						86
04	7890 X	5760	-0-	-2130	-0-	413 1	672 9	4675 3	N	611	597 0						100
05	8153 X	5892	-0-	-2261	-0-	414 1	649 9	4829 3	N	590	621 0						69
06	6330 X	5879	-0-	-451	-0-	401 1	589 9	4889 3	N	535	541 0						63
07	6510 X	5859	-0-	-651	-0-	420 1	545 9	4894 3	N	495	505 0						53

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	7616 X	5002	-0-	-2614	-60198	352 1	4309 3	N	198	154 0	23 1	134			
						123 4	218 9								
03	7037 X	5598	-0-	-1439	-0-	346 1	4861 3	N	240	140 0	26 1	208			
						127 4	264 9								
04	5670 X	5038	-0-	-632	-0-	226 1	4490 3	N	197	284 0	19 1	102			
						105 4	217 9								
*05	5859 X	5348	-0-	-511	-0-	250 1	4766 3	N	201	216 0	14 1	73			
						111 4	221 9								
*06	5430 X	4840	-0-	-590	-0-	245 1	4275 3	N	192	162 0	14 1	89			
						109 4	211 9								
07	5611 X	4936	-0-	-675	-0-	254 1	4361 3	N	192	174 0	16 1	91			
						110 4	211 9								
COOKE RANCH WELL #: C 2H RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145															
02	9408 X	6077	-0-	-3331	-116353	421 1	5148 3	N	328	266 0	42 1	222			
						147 4	361 9								
03	8122 X	7104	-0-	-1018	-0-	430 1	6052 3	N	422	235 0	43 1	366			
						158 4	464 9								
04	6690 X	6097	-0-	-593	-0-	270 1	5359 3	N	311	482 0	34 1	161			
						126 4	342 9								
*05	6913 X	6424	-0-	-489	-0-	295 1	5615 3	N	348	361 0	22 1	126			
						131 4	383 9								
*06	6870 X	5814	-0-	-1056	-0-	288 1	5034 3	N	330	278 0	25 1	153			
						129 4	363 9								
*07	7099 X	6250	-0-	-849	-0-	316 1	5425 3	N	338	304 0	26 1	161			
						137 4	372 9								
COOKE RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 271683 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10553 PERF.11229 - 15042															
02	9828 X	7012	-0-	-2816	-65996	495 1	6061 3	N	257	199 0	30 1	174			
						173 4	283 9								
03	9331 X	6933	-0-	-2398	-0-	430 1	6050 3	N	268	176 0	34 1	232			
						158 4	295 9								
04	7470 X	6583	-0-	-887	-0-	297 1	5896 3	N	229	321 0	22 1	118			
						138 4	252 9								
*05	7750 X	7325	-0-	-425	-0-	343 1	6536 3	N	267	272 0	16 1	97			
						152 4	294 9								
*06	7500 X	6761	-0-	-739	-0-	343 1	5988 3	N	252	213 0	19 1	117			
						153 4	277 9								
07	7750 X	6366	-0-	-1384	-0-	329 1	5659 3	N	214	209 0	20 1	102			
						143 4	235 9								
BELLWOS WELL #: B 1H RRCID -> 271803 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 10839 PERF.11069 - 15653															
02	19544 X	11523	-0-	-8021	-0-	813 1	9950 3	Y	432	360 0	57 1	292			
						285 4	475 9								
03	17112 X	14712	-0-	-2400	-0-	910 1	12787 3	Y	619	318 0	57 1	536			
						334 4	681 9								
04	15420 X	13214	-0-	-2206	-0-	593 1	11767 3	Y	525	740 0	50 1	271			
						276 4	578 9								
*05	15779 X	14257	-0-	-1522	-0-	667 1	12698 3	Y	542	580 0	37 1	196			
						296 4	596 9								
*06	14250 X	12989	-0-	-1261	-0-	657 1	11471 3	Y	516	435 0	38 1	239			
						293 4	568 9								
07	14725 X	13535	-0-	-1190	-0-	696 1	11967 3	Y	518	469 0	42 1	246			
						302 4	570 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
CRISP H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271919 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9595 PERF.10108 - 15091														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	10304 X	8344	-0-	-1960	-0-	580 1	6826 3	Y			853	944 0		65
03	11718 X	8843	-0-	-2875	-0-	938 9	6672 3	Y			1156	1087 0		134
04	11340 X	8084	-0-	-3256	-0-	899 1	6492 3	Y			925	899 0		160
05	11718 X	8353	-0-	-3365	-0-	1272 9	6764 3	Y			917	970 0		107
06	8970 X	7981	-0-	-989	-0-	574 1	6560 3	Y			804	817 0		94
*07	9269 X	7973	-0-	-1296	-0-	1018 9	6587 3	Y			746	760 0		80
						580 1								
						938 9								
						899 1								
						1272 9								
						574 1								
						1018 9								
						580 1								
						1009 9								
						537 1								
						884 9								
						565 1								
						821 9								
BRIGGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 271956 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9617 - 15478														
02	2604 X	1877	-0-	-727	-0-	106 1	1251 3	Y			473	530 0		36
03	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	520 9	1598 3	Y			748	697 0		87
04	2250 N	2131	-0-	-119	-0-	215 1	1386 3	Y			565	554 0		98
05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	823 9	1370 3	Y			569	600 0		67
06	2250 N	2083	-0-	-167	-0-	123 1	1417 3	Y			500	508 0		59
*07	2387 N	2130	-0-	-257	-0-	622 9	1473 3	Y			483	490 0		52
						117 1								
						626 9								
						116 1								
						550 9								
						126 1								
						531 9								
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: E 2H RRCID -> 272022 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11301 - 17293														
02	4872 X	3562	-0-	-1310	-0-	148 1	3011 3	N			279	573 0		122
03	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	96 4	4677 3	N			425	430 0		117
04	5220 X	2955	-0-	-2265	-0-	213 1	468 9	N			253	302 0		68
05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	120 4	2478 3	N			553	402 0		219
*06	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	139 1	278 9	N			402	469 0		152
07	5487 X	4984	-0-	-503	-0-	60 4	4660 3	N			344	349 0		147
						261 1	442 9							
						121 4	378 9							
						268 1								
						118 4								
						196 1								
						94 4								
BRIGGS RANCH G UNIT #2 WELL #: G 6H RRCID -> 272102 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9560 - 14163														
02	4256 X	3787	-0-	-469	-0-	270 1	3181 3	Y			305	332 0		23
03	4774 X	3864	-0-	-910	-0-	336 9	3057 3	Y			359	337 0		45
04	4620 X	3659	-0-	-961	-0-	412 1	3031 3	Y			327	315 0		57
05	4774 X	3900	-0-	-874	-0-	395 9	3242 3	Y			345	362 0		40
06	4080 X	3740	-0-	-340	-0-	268 1	3146 3	Y			305	309 0		36
07	4216 X	3706	-0-	-510	-0-	360 9	3139 3	Y			271	278 0		29
						278 1								
						380 9								
						258 1								
						336 9								
						269 1								
						298 9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
BRIGGS RANCH G UNIT #1 WELL #: G 4H RRCID -> 272163 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9678 - 15202															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	6104 X	3863	-0-	-2241	-0-	283 1	246 9	3334	3	Y	224	280 0			17
03	6851 X	5244	-0-	-1607	-0-	550 1	613 9	4081	3	Y	557	509 0			65
04	6630 X	5046	-0-	-1584	-0-	359 1	628 9	4059	3	Y	571	537 0			99
05	6851 X	5021	-0-	-1830	-0-	346 1	633 9	4042	3	Y	575	607 0			67
06	5010 X	4812	-0-	-198	-0-	322 1	558 9	3932	3	Y	507	515 0			59
07	5394 X	4931	-0-	-463	-0-	348 1	523 9	4060	3	Y	475	483 0			51
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)				WELL #: I 3H	RRCID -> 272366	COMPL. DATE 06/06/2013				TOTAL DEPTH	9023 PERF. 9320	- 14499			
02	3640 X	2738	-0-	-902	-0-	206 1	110 9	2422	3	Y	100	109 0			8
03	3844 X	2879	-0-	-965	-0-	323 1	155 9	2401	3	Y	141	133 0			16
04	3720 X	3105	-0-	-615	-0-	239 1	161 9	2705	3	Y	146	137 0			25
05	3844 X	2765	-0-	-1079	-0-	207 1	139 9	2419	3	Y	126	136 0			15
06	2940 X	2574	-0-	-366	-0-	186 1	113 9	2275	3	Y	103	106 0			12
07	3255 X	2803	-0-	-452	-0-	211 1	131 9	2461	3	Y	119	118 0			13
LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA)				WELL #: I 2H	RRCID -> 272370	COMPL. DATE 05/22/2013				TOTAL DEPTH	8906 PERF. 9241	- 16263			
02	8652 X	6794	-0-	-1858	-0-	502 1	382 9	5910	3	Y	347	387 0			26
03	9796 X	7144	-0-	-2652	-0-	786 1	521 9	5837	3	Y	474	445 0			55
04	9480 X	6854	-0-	-2626	-0-	520 1	457 9	5877	3	Y	415	398 0			72
05	9796 X	6863	-0-	-2933	-0-	506 1	449 9	5908	3	Y	408	432 0			48
06	7290 X	6559	-0-	-731	-0-	467 1	392 9	5700	3	Y	356	362 0			42
07	7533 X	6666	-0-	-867	-0-	497 1	376 9	5793	3	Y	342	347 0			37
BRIGGS RANCH D UNIT				WELL #: D 5H	RRCID -> 272635	COMPL. DATE 02/26/2014				TOTAL DEPTH	9372 PERF. 9861	- 14799			
02	5292 X	4361	-0-	-931	-0-	327 1	191 9	3843	3	Y	174	192 0			13
03	6076 X	4582	-0-	-1494	-0-	512 1	270 9	3800	3	Y	245	230 0			28
04	5880 X	4445	-0-	-1435	-0-	342 1	237 9	3866	3	Y	215	206 0			37
05	6076 X	4298	-0-	-1778	-0-	322 1	219 9	3757	3	Y	199	213 0			23
06	4680 X	3664	-0-	-1016	-0-	267 1	143 9	3254	3	Y	130	138 0			15
07	4836 X	3985	-0-	-851	-0-	301 1	176 9	3508	3	Y	160	158 0			17

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14056 X	13713	-0-	-343	-0-	613 1	12491 3	Y	192	412 0				84
03	15562 X	14132	-0-	-1430	-0-	398 4	211 9	Y	178	213 0				49
04	14790 X	13932	-0-	-858	-0-	592 1	13010 3	Y	183	183 0				49
05	15190 X	13710	-0-	-1480	-0-	334 4	196 9	Y	177	156 0				70
*06	14700 X	13059	-0-	-1641	-0-	715 1	12708 3	Y	158	168 0				60
*07	15190 X	13624	-0-	-1566	-0-	308 4	201 9	Y	161	152 0				69
						644 1	12572 3							
						299 4	195 9							
						685 1	11900 3							
						300 4	174 9							
						572 1	12600 3							
						275 4	177 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 0 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531														
02	16296 X	15689	-0-	-607	-0-	701 1	14274 3	N	236	454 0				104
03	18042 X	17067	-0-	-975	-0-	454 4	260 9	N	239	276 0				67
04	17070 X	16020	-0-	-1050	-0-	714 1	15687 3	N	224	231 0				60
05	17360 X	16039	-0-	-1321	-0-	403 4	263 9	N	218	192 0				86
*06	16800 X	16362	-0-	-438	-0-	821 1	14599 3	N	218	222 0				82
*07	17360 X	14811	-0-	-2549	-0-	354 4	246 9	N	199	196 0				85
						753 1	14697 3							
						349 4	240 9							
						858 1	14888 3							
						376 4	240 9							
						621 1	13672 3							
						299 4	219 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214														
02	20706 X	20706	-0-	-0-	-0-	866 1	17638 3	N	1492	1625 0				654
03	19047 X	19047	-0-	-0-	-0-	561 4	1641 9	N	1200	1522 0				332
04	14544 X	14544	-0-	-0-	-0-	753 1	16549 3	N	866	966 0				232
05	22940 X	15198	-0-	-7742	-0-	425 4	1320 9	N	1259	993 0				498
*06	22200 X	10436	-0-	-11764	-0-	708 1	12578 3	N	794	992 0				300
*07	22940 X	13812	-0-	-9128	-0-	305 4	953 9	N	908	820 0				388
						659 1	12849 3							
						305 4	1385 9							
						509 1	8831 3							
						223 4	873 9							
						545 1	12006 3							
						262 4	999 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B452H RRCID -> 275071 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10783 PERF.11755 - 19119														
02	9772 X	180	-0-	-9592	-0-	8 1	165 3	N	2	1809 0				1
03	15810 X	374	-0-	-15436	-0-	5 4	2 9	N	3	3 0				1
04	15300 X	-0-	-0-	-15300	-0-	16 1	346 3	N	-0-	1 0				-0-
05	15810 X	-0-	-0-	-15810	-0-	9 4	3 9	N	-0-	-0-				-0-
*06	10290 X	-0-	-0-	-10290	-0-			N	-0-	-0-				-0-
*07	607 X	607	-0-	-0-	-0-			N	38	22 0				16
						24 1	529 3							
						12 4	42 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	17024 X	15672	-0-	-1352	-0-	631 1	12843 3	Y	1626	2650	0			713
						409 4	1789 9							
03	18848 X	16170	-0-	-2678	-0-	612 1	13444 3	Y	1608	1876	0			445
						345 4	1769 9							
04	15210 X	14743	-0-	-467	-0-	692 1	12310 3	Y	1311	1405	0			351
						299 4	1442 9							
05	17360 X	14589	-0-	-2771	-0-	626 1	12215 3	Y	1325	1152	0			524
						290 4	1458 9							
*06	16800 X	10044	-0-	-6756	-0-	486 1	8446 3	Y	817	1032	0			309
						213 4	899 9							
07	17360 X	14131	-0-	-3229	-0-	556 1	12247 3	Y	964	861	0			412
						268 4	1060 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050														
02	26524 X	26524	-0-	-0-	-0-	984 1	20042 3	Y	4418	4828	0			1937
						638 4	4860 9							
03	25327 X	21571	-0-	-3756	-0-	774 1	17006 3	Y	3049	4143	0			843
						437 4	3354 9							
04	22380 X	19999	-0-	-2381	-0-	890 1	15826 3	Y	2635	2772	0			706
						384 4	2899 9							
05	29357 X	20287	-0-	-9070	-0-	852 1	16630 3	Y	2191	2030	0			867
						395 4	2410 9							
*06	28410 X	19743	-0-	-8667	-0-	949 1	16478 3	Y	1727	1940	0			654
						416 4	1900 9							
07	29357 X	17254	-0-	-12103	-0-	666 1	14656 3	Y	1465	1493	0			626
						320 4	1612 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696														
02	27959 X	27959	-0-	-0-	-0-	1119 1	22791 3	Y	3022	3347	0			1325
						725 4	3324 9							
03	25840 X	25840	-0-	-0-	-0-	973 1	21365 3	Y	2685	3267	0			743
						548 4	2954 9							
04	22063 X	22063	-0-	-0-	-0-	1018 1	18097 3	Y	2281	2413	0			611
						439 4	2509 9							
05	30969 X	20001	-0-	-10968	-0-	846 1	16505 3	Y	2053	1852	0			812
						392 4	2258 9							
*06	29970 X	20766	-0-	-9204	-0-	989 1	17177 3	Y	1969	2036	0			745
						434 4	2166 9							
07	30969 X	19001	-0-	-11968	-0-	727 1	16001 3	Y	1748	1746	0			747
						350 4	1923 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 8H RRCID -> 276119 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11328 - 19270														
02	29652 X	13877	-0-	-15775	-0-	527 1	10741 3	Y	2061	1538	0			904
						342 4	2267 9							
03	32829 X	32732	-0-	-97	-0-	1141 1	25067 3	Y	5346	4773	0			1477
						643 4	5881 9							
04	29910 X	26081	-0-	-3829	-0-	1078 1	19163 3	Y	4886	5054	0			1309
						465 4	5375 9							
05	24453 X	24453	-0-	-0-	-0-	965 1	18831 3	Y	3827	3622	0			1514
						447 4	4210 9							
*06	31680 X	20522	-0-	-11158	-0-	933 1	16198 3	Y	2711	3199	0			1026
						409 4	2982 9							
07	32736 X	17998	-0-	-14738	-0-	654 1	14413 3	Y	2378	2388	0			1016
						315 4	2616 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																	
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437																	
COOKE RANCH A/B UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 276657 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10633 PERF.11033 - 16891																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	30856 X	24961	-0-	-5895	-0-		1781 1	21804 3	624 4	752 9	N	684	496 0	71 1	1	463	
03	26319 X	21061	-0-	-5258	-0-		1312 1	18447 3	482 4	820 9	N	745	473 0	90 1	1	645	
04	21720 X	19044	-0-	-2676	-0-		868 1	17208 3	404 4	564 9	N	513	833 0	60 1	1	265	
*05	27621 X	19404	-0-	-8217	-0-		921 1	17538 3	409 4	536 9	N	487	539 0	36 1	1	177	
*06	26730 X	16575	-0-	-10155	-0-		853 1	14898 3	381 4	443 9	N	403	359 0	34 1	1	187	
07	27621 X	16958	-0-	-10663	-0-		892 1	15334 3	387 4	345 9	N	314	319 0	33 1	1	149	
COOKE RANCH (SL) WELL #: A 3H RRCID -> 276669 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11039 - 17063																	
02	0 W	16654	-0-	16654	976063		1166 1	14278 3	409 4	801 9	N	728	608 0	97 1	1	492	
03	0 W	20339	-0-	20339	996402		1253 1	17618 3	460 4	1008 9	N	916	519 0	96 1	1	793	
04	0 W	17692	-0-	17692	1014094		794 1	15744 3	370 4	784 9	N	713	1064 0	74 1	1	368	
*05	0 W	19562	-0-	19562	1033656		914 1	17392 3	406 4	850 9	N	773	810 0	51 1	1	280	
*06	0 W	17752	-0-	17752	1051408		898 1	15672 3	401 4	781 9	N	710	606 0	55 1	1	329	
*07	0 W	19900	-0-	19900	1071308		1025 1	17628 3	445 4	802 9	N	729	654 0	57 1	1	347	
COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894																	
02	0 W	37037	-0-	37037	620397		2568 1	31437 3	900 4	2132 9	N	1938	1559 0	242 1	1	1311	
03	0 W	40749	-0-	40749	661146		2483 1	34903 3	912 4	2451 9	N	2228	1354 0	255 1	1	1930	
04	695250 X	34104	-0-	-661146	-0-		1516 1	30070 3	706 4	1812 9	N	1647	2547 0	180 1	1	850	
*05	45663 X	27208	-0-	-18455	-0-		1254 1	23863 3	556 4	1535 9	N	1395	1623 0	117 1	1	505	
*06	39690 X	28394	-0-	-11296	-0-		1416 1	24726 3	632 4	1620 9	N	1473	1197 0	98 1	1	683	
*07	41013 X	29610	-0-	-11403	-0-		1504 1	25851 3	653 4	1602 9	N	1456	1328 0	118 1	1	693	
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016																	
02	11648 X	7199	-0-	-4449	-0-		257 1	5227 3	166 4	1549 9	N	1408	918 0			617	
03	12896 X	10730	-0-	-2166	-0-		379 1	8314 3	213 4	1824 9	N	1658	1820 0			455	
04	11070 X	9347	-0-	-1723	-0-		413 1	7340 3	178 4	1416 9	N	1287	1397 0			345	
05	7967 X	7476	-0-	-491	-0-		306 1	5976 3	142 4	1052 9	N	956	923 0			378	
*06	10380 X	5060	-0-	-5320	-0-		225 1	3899 3	98 4	838 9	N	762	852 0			288	
*07	10726 X	5295	-0-	-5431	-0-		197 1	4336 3	95 4	667 9	N	606	635 0			259	

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE															
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437															
COOKE RANCH (SL) WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0	W	17629	-0-	17629	928889	1230 1	15057 3	N		828	709 0	115 1		560
							431 4	911 9							
03	0	W	19865	-0-	19865	948754	1218 1	17119 3	N		983	583 0	109 1		851
							447 4	1081 9							
04	0	W	16715	-0-	16715	965469	749 1	14848 3	N		699	1110 0	79 1		361
							349 4	769 9							
*05	0	W	16166	-0-	16166	981635	750 1	14273 3	N		736	781 0	50 1		266
							333 4	810 9							
*06	0	W	14850	-0-	14850	996485	746 1	13016 3	N		686	582 0	52 1		318
							333 4	755 9							
*07	0	W	17104	-0-	17104	1013589	876 1	15067 3	N		710	635 0	55 1		338
							380 4	781 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145															
02	14196	X	3896	-0-	-10300	-0-	139 1	2834 3	Y		757	611 0			332
							90 4	833 9							
03	15717	X	5407	-0-	-10310	-0-	190 1	4169 3	Y		855	952 0			235
							107 4	941 9							
04	15210	X	8727	-0-	-6483	-0-	388 1	6895 3	Y		1161	1085 0			311
							167 4	1277 9							
05	6664	X	6664	-0-	-0-	-0-	274 1	5338 3	Y		841	819 0			333
							127 4	925 9							
*06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	211 1	3666 3	Y		689	761 0			261
							93 4	758 9							
07	9021	X	5029	-0-	-3992	-0-	190 1	4181 3	Y		515	556 0			220
							91 4	567 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 7H RRCID -> 277758 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11076 - 16003															
02	10976	X	10858	-0-	-118	-0-	428 1	8726 3	Y		1296	865 0			568
							278 4	1426 9							
03	11191	X	8574	-0-	-2617	-0-	305 1	6694 3	Y		1275	1493 0			350
							172 4	1403 9							
04	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	92 1	1627 3	Y		347	604 0			93
							39 4	382 9							
05	12028	X	4207	-0-	-7821	-0-	167 1	3267 3	Y		632	475 0			250
							78 4	695 9							
*06	16626	X	16626	-0-	-0-	-0-	776 1	13472 3	Y		1853	1402 0			701
							340 4	2038 9							
07	12028	X	8575	-0-	-3453	-0-	323 1	7118 3	Y		889	1210 0			380
							156 4	978 9							
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 6H RRCID -> 277759 COMPL. DATE 10/22/2015 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11002 - 16064															
02	17360	X	7689	-0-	-9671	-0-	287 1	5855 3	Y		1237	884 0			542
							186 4	1361 9							
03	19220	X	7153	-0-	-12067	-0-	257 1	5643 3	Y		1007	1274 0			275
							145 4	1108 9							
04	18600	X	9489	-0-	-9111	-0-	420 1	7458 3	Y		1300	1227 0			348
							181 4	1430 9							
05	8525	X	1896	-0-	-6629	-0-	77 1	1499 3	Y		258	504 0			102
							36 4	284 9							
*06	8250	X	3958	-0-	-4292	-0-	179 1	3105 3	Y		542	439 0			205
							78 4	596 9							
*07	9796	X	7772	-0-	-2024	-0-	296 1	6516 3	Y		744	631 0			318
							142 4	818 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 5H RRCID -> 277772 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11060 - 16010														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	9828 X	7458	-0-	-2370	-0-	268 1	5458 3	174 4	1558 9	Y	1416	843 0		621
03	10881 X	5431	-0-	-5450	-0-	191 1	4196 3	108 4	936 9	Y	851	1239 0		233
04	7680 X	1507	-0-	-6173	-0-	63 1	1116 3	27 4	301 9	Y	274	434 0		73
05	8246 X	5238	-0-	-3008	-0-	212 1	4127 3	98 4	801 9	Y	728	513 0		288
*06	13432 X	13432	-0-	-0-	-0-	621 1	10780 3	272 4	1759 9	Y	1599	1282 0		605
*07	8246 X	7192	-0-	-1054	-0-	271 1	5960 3	130 4	831 9	Y	755	1038 0		322
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132														
02	17836 X	10175	-0-	-7661	-0-	348 1	7097 3	226 4	2504 9	N	2276	1485 0		998
03	19747 X	13912	-0-	-5835	-0-	467 1	10259 3	263 4	2923 9	N	2657	2925 0		730
04	17490 X	9928	-0-	-7562	-0-	430 1	7638 3	185 4	1675 9	N	1523	1845 0		408
05	11253 X	6060	-0-	-5193	-0-	245 1	4774 3	113 4	928 9	N	844	918 0		334
*06	13470 X	8479	-0-	-4991	-0-	376 1	6522 3	165 4	1416 9	N	1287	1134 0		487
*07	13919 X	9636	-0-	-4283	-0-	352 1	7742 3	169 4	1373 9	N	1248	1202 0		533
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 2H RRCID -> 277920 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10974 - 16214														
02	13440 X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-	113 0		-0-
03	14880 X	3611	-0-	-11269	-0-	119 1	2623 3	67 4	802 9	N	729	528 0		201
04	11940 X	8690	-0-	-3250	-0-	367 1	6518 3	158 4	1647 9	N	1497	1297 0		401
05	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	190 1	3714 3	88 4	872 9	N	793	880 0		314
*06	3510 X	2254	-0-	-1256	-0-	90 1	1558 3	39 4	567 9	N	515	634 0		195
07	8990 X	2791	-0-	-6199	-0-	99 1	2185 3	48 4	459 9	N	417	434 0		178
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 1H RRCID -> 278266 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11075 - 16036														
02	16016 X	8539	-0-	-7477	-0-	294 1	5983 3	190 4	2072 9	N	1884	1298 0		826
03	17732 X	13300	-0-	-4432	-0-	421 1	9250 3	237 4	3392 9	N	3084	3062 0		848
04	15630 X	11974	-0-	-3656	-0-	485 1	8616 3	209 4	2664 9	N	2422	2621 0		649
05	9455 X	7204	-0-	-2251	-0-	271 1	5294 3	126 4	1513 9	N	1375	1480 0		544
*06	12870 X	3102	-0-	-9768	-0-	132 1	2300 3	58 4	612 9	N	556	890 0		210
07	13299 X	7557	-0-	-5742	-0-	253 1	5577 3	122 4	1605 9	N	1459	1046 0		623

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437														
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 1H RRCID -> 282047 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11135 - 19947														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	C	COND	* DISPOSITIONS *	* DISPOSITIONS *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	0	37592	-0-	37592	37592		1641 1	33427 3	N	1327	745 0		582	
							1064 4	1460 9						
03	0	105238	-0-	105238	142830		4273 1	93859 3	N	4270	3673 0		1179	
							2409 4	4697 9						
04	279950 X	137120	-0-	-142830	-0-		6809 1	121056 3	N	5743	5384 0		1538	
							2938 4	6317 9						
05	128158 X	128158	-0-	-0-	-0-		5819 1	113532 3	N	5555	4896 0		2197	
							2696 4	6111 9						
*06	100740 X	43098	-0-	-57642	-0-		2189 1	38002 3	N	1771	3298 0		670	
							959 4	1948 9						
*07	123294 X	123294	-0-	-0-	-0-		5006 1	110248 3	N	5119	3602 0		2187	
							2409 4	5631 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 3H RRCID -> 282291 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 10801 PERF.11127 - 19370														
02	0	39445	-0-	39445	39445		1524 1	31049 3	N	5349	2798 0	356 1	2195	
							988 4	5884 9						
03	0	74921	-0-	74921	114366		2740 1	60180 3	N	9505	9067 0		2633	
							1545 4	10456 9						
04	192627 X	78261	-0-	-114366	-0-		3507 1	62340 3	N	9910	9879 0		2664	
							1513 4	10901 9						
05	90515 X	90515	-0-	-0-	-0-		3690 1	71991 3	N	11932	9873 0		4723	
							1709 4	13125 9						
*06	82931 X	82931	-0-	-0-	-0-		3807 1	66096 3	N	10327	11143 0		3907	
							1668 4	11360 9						
*07	76632 X	76632	-0-	-0-	-0-		2830 1	62317 3	N	9203	9178 0		3932	
							1362 4	10123 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 2H RRCID -> 282332 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11540 - 17429														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	10180	-0-	10180	10180		462 1	9418 3	N	-0-			-0-	
							300 4							
03	0	-0-	-0-	-0-	10180				N	-0-			-0-	
04	46746 X	-0-	-0-	-46746	-0-				N	-0-			-0-	
05	69006 X	-0-	-0-	-69006	-0-				N	-0-			-0-	
*06	66780 X	-0-	-0-	-66780	-0-				N	-0-			-0-	
07	69006 X	5990	-0-	-63016	-0-		235 1	5168 3	N	431	247 0		184	
							113 4	474 9						
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 1H RRCID -> 282333 COMPL. DATE 01/30/2017 TOTAL DEPTH 10847 PERF.11477 - 17762														
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0	22498	-0-	22498	22498		938 1	19111 3	N	1674	940 0		734	
							608 4	1841 9						
*03	0	-0-	-0-	-0-	22498				N	-0-	733 0		1	
*04	78939 X	-0-	-0-	-78939	-0-				N	-0-			1	
*05	116529 X	-0-	-0-	-116529	-0-				N	-0-	1 0		-0-	
*06	112770 X	-0-	-0-	-112770	-0-				N	-0-			-0-	
07	116529 X	9763	-0-	-106766	-0-		379 1	8354 3	N	770	441 0		329	
							183 4	847 9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
STATOIL TEXAS ONSHORE PROP LLC //CONT.// 816437													
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: D 2H RRCID -> 282414 COMPL. DATE 02/05/2017 TOTAL DEPTH 11417 PERF.11292 - 19501													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE	0	02	03	*04	*05	*06	*07	0	0	0
02	0	38050	-0-	38050	38050	1683 1 34277 3 N 908 510 0 398							
03	0	108673	-0-	108673	146723	1091 4 999 9 N 3566 2980 0 984							
*04	296597 X	149874	-0-	-146723	-0-	4452 1 97788 3 N 4737 4452 0 1269							
*05	141241 X	141241	-0-	-0-	-0-	2510 4 3923 9 N 4416 3938 0 1747							
*06	121860 X	10763	-0-	-111097	-0-	7531 1 133883 3 N 102 1810 0 39							
*07	131906 X	131906	-0-	-0-	-0-	3249 4 5211 9 N 3064 1794 0 1309							
						6503 1 126868 3 N							
						3012 4 4858 9							
						567 1 9836 3 N							
						248 4 112 9							
						5469 1 120435 3 N							
						2632 4 3370 9							
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348													
FASKEN AB WELL #: 22H RRCID -> 275428 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. N/A													
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT -0-							
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..				02/06/2017 - W/O TO 04-281875							
XTO ENERGY INC. 945936													
BURKS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 259883 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 11762 PERF.12000 - 16750													
02	16688 X	13728	-0-	-2960	-0-	880 1 12848 3 N -0- -0-							
03	16492 X	14001	-0-	-2491	-0-	909 1 13092 3 N -0- -0-							
04	15570 X	13981	-0-	-1589	-0-	931 1 13050 3 N -0- -0-							
05	15221 X	13977	-0-	-1244	-0-	907 1 13070 3 N -0- -0-							
06	14730 X	13597	-0-	-1133	-0-	807 1 12790 3 N -0- -0-							
07	15190 X	12206	-0-	-2984	-0-	735 1 11471 3 N -0- -0-							
VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150													
02	11816 X	11018	-0-	-798	-0-	1109 1 9909 3 Y -0- 5							
03	12834 X	12041	-0-	-793	-0-	1382 1 10659 3 Y -0- 5							
04	12270 X	11531	-0-	-739	-0-	1225 1 10305 3 Y 1 6							
						1 9							
05	12679 X	12082	-0-	-597	-0-	1211 1 10871 3 Y -0- 6							
06	11940 X	11402	-0-	-538	-0-	977 1 10425 3 Y -0- 6							
07	12214 X	11706	-0-	-508	-0-	1058 1 10642 3 Y 5 11							
						6 9							
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950													
02	6552 X	6260	-0-	-292	-0-	630 1 5630 3 Y -0- 5							
03	7533 X	6716	-0-	-817	-0-	771 1 5945 3 Y -0- 5							
04	7290 X	6344	-0-	-946	-0-	674 1 5670 3 Y -0- 5							
05	7533 X	6629	-0-	-904	-0-	665 1 5964 3 Y -0- 5							
06	6990 X	6291	-0-	-699	-0-	539 1 5752 3 Y -0- 5							
07	6944 X	6477	-0-	-467	-0-	585 1 5888 3 Y 4 9							
						4 9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE)													CNTY: LA SALLE	
XTO ENERGY INC.														
VIRGINIA FEE														
WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	638	1	5701	3	Y	-0-			8
03	7037 X	4439	-0-	-2598	-0-	510	1	3929	3	Y	-0-			8
04	8386 X	8386	-0-	-0-	-0-	891	1	7493	3	Y	2			10
						2	9							
05	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	744	1	6676	3	Y	-0-			10
06	6780 X	6122	-0-	-658	-0-	524	1	5598	3	Y	-0-			10
07	8587 X	6807	-0-	-1780	-0-	615	1	6184	3	Y	7			17
						8	9							
VIRGINIA FEE														
WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400														
02	6331 X	6331	-0-	-0-	-0-	637	1	5694	3	Y	-0-			126
03	10509 X	7164	-0-	-3345	-0-	822	1	6342	3	Y	-0-			126
04	10170 X	5204	-0-	-4966	-0-	551	1	4633	3	Y	18			144
						20	9							
05	10509 X	6285	-0-	-4224	-0-	630	1	5655	3	Y	-0-			144
06	7860 X	7223	-0-	-637	-0-	619	1	6604	3	Y	-0-			144
07	7161 X	6652	-0-	-509	-0-	591	1	5945	3	Y	105			249
						116	9							
HENRY DOME (EDWARDS)													CNTY: MCMULLEN	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
HENRY, J. B.														
WELL #: 1H RRCID -> 074935 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10115 - 11173														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HERRADURA (1ST YEGUA)													CNTY: LA SALLE	
BOOMERANG OIL & GAS LLC														
HERRADURA RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 154992 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 1265 PERF. 902 - 904														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2017 - P/A 06/03/17														
HERRADURA RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 154999 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 1050 PERF. 898 - 907														
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH "A"														
WELL #: 4A RRCID -> 160067 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 876 - 888														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRADURA (1ST YEGUA)			//CONT.//		40744 501	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
BOOMERANG OIL & GAS LLC			//CONT.//		082590											
HERRADURA RANCH			WELL #:		7	RRCID -> 234729		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH		980 PERF.	922 -	930		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GGG OIL COMPANY, LTD.					302568											
HERRADURA RANCH			WELL #:		9	RRCID -> 235213		COMPL. DATE 12/14/2007		TOTAL DEPTH		924 PERF.	852 -	862		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HERRADURA RANCH			WELL #:		10	RRCID -> 253225		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH		959 PERF.	880 -	886		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILBIG					41379 001	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: BASTROP						
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280											
HILBIG UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 141013		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH		3165 PERF.	2366 -	2530		
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HILBIG UNIT			WELL #:		1H	RRCID -> 141014		COMPL. DATE 10/26/1991		TOTAL DEPTH		3900 PERF.	2334 -	2558		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1			WELL #:		11H	RRCID -> 145270		COMPL. DATE 03/29/1933		TOTAL DEPTH		2568 PERF.	2303 -	2564		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														CNTY: BASTROP			
//CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE																	
//CONT.// 511280																	
HILBIG UNIT WELL #: 5H RRCID -> 145685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2513 - 2579																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603																	
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820																	
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678																	
02	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446																	
02		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	343	1			313
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	463	359	1			417
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	357	1			93
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					119
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	794	713	1			200
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1113	703	1			610

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2611 - 2670																	
02	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY											CNTY: BASTROP					
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 23H																
RRCID -> 146012																
COMPL. DATE 06/12/1993																
TOTAL DEPTH 2682																
PERF. 2621 - 2645																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 21H																
RRCID -> 146013																
COMPL. DATE 06/16/1993																
TOTAL DEPTH 2578																
PERF. 2544 - 2578																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 19H																
RRCID -> 146014																
COMPL. DATE 06/17/1993																
TOTAL DEPTH 2595																
PERF. 2501 - 2595																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 13H																
RRCID -> 146015																
COMPL. DATE 05/26/1971																
TOTAL DEPTH 2636																
PERF. N/A																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 22H																
RRCID -> 146207																
COMPL. DATE 01/12/1984																
TOTAL DEPTH N/A																
PERF. N/A																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 12H																
RRCID -> 146208																
COMPL. DATE 06/16/1993																
TOTAL DEPTH 2707																
PERF. 2632 - 2707																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1																
WELL #: 27H																
RRCID -> 146647																
COMPL. DATE 11/15/1971																
TOTAL DEPTH 2675																
PERF. N/A																
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP														
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280														
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 18H RRCID -> 146648 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 2587 PERF. 2365 - 3627														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600														
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A														
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HILBIG														CNTY: BASTROP	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY															
HILBIG OIL UNIT NO. 1															
WELL #: 17H RRCID -> 151599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HILBIG, SOUTH (NAVARRO)														CNTY: BASTROP	
SAHARA OIL AND GAS, INC.															
HILBIG, FRED															
WELL #: 1 RRCID -> 098852 COMPL. DATE 02/07/1982 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1676 - 1688															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HOG & FROG (ANACACHO)														CNTY: ZAVALA	
RHD HOLDINGS, L.L.C.															
WILKERSON															
WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HOLDSWORTH (ELAINE UP SEG 4)														CNTY: ZAVALA	
KWH OIL COMPANY															
PAYSINGER															
WELL #: 2505 RRCID -> 086864 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 3872 PERF. 3713 - 3716															
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HOLMAN RANCH, N (PENN)														CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
HOLMAN, A. D.															
WELL #: 1026 RRCID -> 052690 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4974 - 5028															
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	N	1		3	
							1	9							
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-		3	
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	1		4	
							1	9							
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	11	1	169	3	N	-0-		4	
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	165	3	N	-0-	4 1	-0-	
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT		-0-	
EPPS, H. C.														CNTY: BASTROP	
WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A															
02	DLQ	G-10	11	-0-	11	26	1	1	10	3	Y	-0-		-0-	
03	DLQ	G-10	16	-0-	16	42	1	1	15	3	Y	-0-		-0-	
04	DLQ	G-10	19	-0-	19	61	2	1	17	3	Y	-0-		-0-	
							1	9							
05	93	N	32	-0-	-61	-0-	3	1	29	3	Y	-0-		-0-	
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-	5	1	50	3	Y	NO RPT		-0-	

HOLMAN RANCH, N (PENN)				//CONT.// 42298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.// 252131													
HOLMAN, W. T. O.				WELL #: 1025		RRCID -> 054077		COMPL. DATE 11/12/1972		TOTAL DEPTH 6500		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE
02	DLQ G-10	430	-0-	430	945		37 1	392 3	Y		1		5 1				1
03	DLQ G-10	465	-0-	465	1410		1 1	422 3	Y		2						3
04	DLQ G-10	505	-0-	505	1915		2 9	460 3	Y		2						5
05	2390 N	475	-0-	-1915	-0-		43 1	433 3	Y		1		5 1				1
06	450 N	247	-0-	-203	-0-		2 9	225 3	Y		1						2
07	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-		1 9			Y	NO RPT						2
MORRISS 83				WELL #: 2		RRCID -> 054295		COMPL. DATE 10/23/1972		TOTAL DEPTH 6350		PERF. N/A					
02	T. A.	7	-0-	7	58		7 3		Y		-0-						-0-
03	T. A.	29	-0-	29	87		2 1	27 3	Y		-0-						-0-
04	T. A.	12	-0-	12	99		1 1	11 3	Y		-0-						-0-
05	99 X	-0-	-0-	-99	-0-				Y		-0-						-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
07	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-				Y		NO RPT						-0-
MORRISS 84				WELL #: 2		RRCID -> 054297		COMPL. DATE 12/11/1972		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-
CAUTHORN -86-				WELL #: 1		RRCID -> 054353		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 6870		PERF. N/A					
02	DLQ G-10	989	-0-	989	2092		127 1	862 3	Y		-0-						-0-
03	DLQ G-10	1082	-0-	1082	3174		140 1	942 3	Y		-0-						-0-
04	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4187		131 1	880 3	Y		2						2
05	2500 N	979	-0-	-1521	2666		2 9	849 3	Y		1		2 1				1
06	3000 N	921	-0-	-2079	587		129 1	796 3	Y		4		1 8				4
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-		1 9			Y	NO RPT						4
CAUTHORN -16-				WELL #: 1		RRCID -> 054396		COMPL. DATE 12/16/1972		TOTAL DEPTH 7196		PERF. N/A					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) ENERVEST OPERATING, L.L.C. CAUTHORN -85-														CITY: EDWARDS							
//CONT.// 42298 500 //CONT.// 252131 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED		CAPACITY		COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE					
02	DLQ G-10	384	-0-	384	802	49 1	1	335 3	Y	-0-						-0-					
03	DLQ G-10	464	-0-	464	1266	60 1	1	404 3	Y	-0-						-0-					
04	DLQ G-10	420	-0-	420	1686	54 1	1	364 3	Y	2						2					
05	2132 N	446	-0-	-1686	-0-	59 1	1	387 3	Y	-0-	1	1				1					
06	450 N	386	-0-	-64	-0-	51 1	1	333 3	Y	2						3					
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	2 9			Y	NO RPT						3					
EPPS, H. C.														WELL #: 2038		RRCID -> 062782		COMPL. DATE 07/11/1975		TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A	
02	DLQ G-10	259	-0-	259	579	22 1	1	236 3	Y	1	3	1				1					
03	DLQ G-10	342	-0-	342	921	30 1	1	311 3	Y	1						2					
04	DLQ G-10	322	-0-	322	1243	27 1	1	294 3	Y	1						3					
05	1571 N	328	-0-	-1243	-0-	28 1	1	299 3	Y	1	3	1				1					
06	300 N	101	-0-	-199	-0-	1 9	1	92 3	Y	-0-						1					
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	9 1			Y	NO RPT						1					
MORRISS 84														WELL #: 3		RRCID -> 068479		COMPL. DATE 08/11/1976		TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A	
02	DLQ G-10	103	-0-	103	299	7 1	1	96 3	Y	-0-						-0-					
03	DLQ G-10	159	-0-	159	458	11 1	1	148 3	Y	-0-						-0-					
04	DLQ G-10	99	-0-	99	557	7 1	1	92 3	Y	-0-						-0-					
05	753 N	196	-0-	-557	-0-	13 1	1	183 3	Y	-0-						-0-					
06	150 N	133	-0-	-17	-0-	9 1	1	124 3	Y	-0-						-0-					
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT						-0-					
EPPS, H. C.														WELL #: 338		RRCID -> 071997		COMPL. DATE 05/05/1977		TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A	
02	DLQ G-10	123	-0-	123	239	10 1	1	111 3	Y	2	4	1				1					
03	DLQ G-10	91	-0-	91	330	8 1	1	82 3	Y	1						2					
04	DLQ G-10	101	-0-	101	431	8 1	1	92 3	Y	1						3					
05	516 N	85	-0-	-431	-0-	7 1	1	77 3	Y	1	3	1				1					
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	9 1	1	96 3	Y	1						2					
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	1 9			Y	NO RPT						2					
MORRISS 84														WELL #: 4		RRCID -> 085892		COMPL. DATE 12/06/1979		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6246 - 6249	
02	DLQ G-10	158	-0-	158	331	11 1	1	147 3	Y	-0-						-0-					
03	DLQ G-10	176	-0-	176	507	12 1	1	164 3	Y	-0-						-0-					
04	DLQ G-10	170	-0-	170	677	11 1	1	159 3	Y	-0-						-0-					
05	852 N	175	-0-	-677	-0-	12 1	1	163 3	Y	-0-						-0-					
06	180 N	166	-0-	-14	-0-	11 1	1	155 3	Y	-0-						-0-					
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y	NO RPT						-0-					

HOLMAN RANCH, N (PENN)														CNTY: EDWARDS																															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.																																													
CAUTHORN -85-																																													
														//CONT.//	42298 500	NON-ASSOCIATED										CAPACITY																			
														//CONT.//	252131																														
														WELL #:	3	RRCID -> 088831										COMPL. DATE 06/30/1980										TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6234 - 6337									
M	0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS		*	*	C	COND PROD	DISPOSITIONS		*	*	EOM BALANCE																									
02	DLQ	G-10		153	-0-	153	342			20	1		133	3	Y	-0-						-0-																							
03	DLQ	G-10		168	-0-	168	510			22	1		146	3	Y	-0-						-0-																							
04	DLQ	G-10		152	-0-	152	662			20	1		132	3	Y	-0-						-0-																							
05		807 N		145	-0-	-662	-0-			19	1		126	3	Y	-0-						-0-																							
06		150 N		135	-0-	-15	-0-			18	1		117	3	Y	-0-						-0-																							
07		155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-								Y	NO RPT						-0-																							
MORRISS 84														WELL #:	5	RRCID -> 162037										COMPL. DATE 10/24/1996										TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6260 - 6270									
02	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	6								Y	-0-						-0-																							
03	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	6								Y	-0-						-0-																							
04	14B2	EXT		1	-0-	1	7			1	3				Y	-0-						-0-																							
05	14B2	EXT		1	-0-	1	8			1	3				Y	-0-						-0-																							
06	14B2	EXT		2	-0-	2	10			2	3				Y	-0-						-0-																							
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	10								Y	NO RPT						-0-																							
CAUTHORN "85"														WELL #:	4	RRCID -> 163608										COMPL. DATE 01/20/1998										TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6212 - 6224									
02	DLQ	G-10		161	-0-	161	348			21	1		140	3	Y	-0-						-0-																							
03	DLQ	G-10		111	-0-	111	459			14	1		97	3	Y	-0-						-0-																							
04	DLQ	G-10		169	-0-	169	628			22	1		147	3	Y	-0-						-0-																							
05		774 N		146	-0-	-628	-0-			19	1		127	3	Y	-0-						-0-																							
06		138 N		138	-0-	-0-	-0-			18	1		120	3	Y	-0-						-0-																							
07		155 N	NO RPT		-0-	-155	-0-								Y	NO RPT						-0-																							
CAUTHORN "86"														WELL #:	3	RRCID -> 167918										COMPL. DATE 07/16/1997										TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910									
02	DLQ	G-10		680	-0-	680	1448			87	1		593	3	Y	-0-						-0-																							
03	DLQ	G-10		749	-0-	749	2197			97	1		652	3	Y	-0-						-0-																							
04	DLQ	G-10		724	-0-	724	2921			94	1		628	3	Y	-2						2																							
							2			9																																			
05		2500 N		706	-0-	-1794	1127			93	1		612	3	Y	1		2	1			1																							
							1			9																																			
06		1802 N		675	-0-	-1127	-0-			89	1		582	3	Y	4		1	8			4																							
							4			9																																			
07		744 N	NO RPT		-0-	-744	-0-								Y	NO RPT						4																							
LEVERAGE OPERATING, LLC														498751	RRCID -> 091710										COMPL. DATE 01/15/1981										TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198										
EPPS														WELL #:	2																														
02		749 N		749	-0-	-0-	-0-			187	1		562	2	N	-0-						-0-																							
03		713 N		594	-0-	-119	-0-			149	1		445	2	N	-0-						-0-																							
04		720 N		493	-0-	-227	-0-			124	1		369	2	N	-0-						-0-																							
05		837 N		497	-0-	-340	-0-			126	1		371	2	N	-0-						-0-																							
06		570 N	NO RPT		-0-	-570	-0-								N	NO RPT						-0-																							
07		496 N	NO RPT		-0-	-496	-0-								N	NO RPT						-0-																							
EPPS														WELL #:	3	RRCID -> 093161										COMPL. DATE 04/22/1981										TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189									
02		100 N		100	-0-	-0-	-0-			25	1		75	2	N	-0-						99																							
03		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-						99																							
04		30 N		-0-	-0-	-30	-0-								N	-0-						99																							
05		124 N		-0-	-0-	-124	-0-								N	-0-						99																							
06		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						99																							
07		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-								N	NO RPT						99																							

HOLMAN RANCH, N (PENN)			//CONT.//		42298 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
LEVERAGE OPERATING, LLC			//CONT.//		498751										
EPPS			WELL #:		4	RRCID -> 100923		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH		6583 PERF. 6396 -	6424		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4536 X	4144	-0-	-392	-0-		1036	1	3108	2	N	-0-			108
03	5022 X	4357	-0-	-665	-0-		1089	1	3268	2	N	-0-			108
04	4320 X	3613	-0-	-707	-0-		903	1	2710	2	N	-0-			108
05	4588 X	3646	-0-	-942	-0-		908	1	2738	2	N	-0-			108
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-						N	NO RPT			108
07	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-						N	NO RPT			108
PATNO OIL & GAS COMPANY					643327										
EPPS			WELL #:		4701	RRCID -> 135345		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH		6482 PERF. 6415 -	6482		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			43
HOMEYER (ESCONDIDO)					42406 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
REGENCY ENERGY, INC.					698761										
COX, MIKE			WELL #:		1	RRCID -> 192776		COMPL. DATE 08/24/2001		TOTAL DEPTH		1523 PERF. 730 -	732		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HOPKINS (ELLEN)					42554 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: EDWARDS					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		2	RRCID -> 199883		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH		6766 PERF. 6766 -	11694		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	10 R	10	-0-	-0-	-0-		4	1	6	2	N	-0-			-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
FOUR SQUARE RANCH			WELL #:		20	RRCID -> 214324		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH		7208 PERF. 6718 -	6826		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (FB-A)		42803 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153						
RUCKMAN		WELL #: 1	RRCID -> 209205		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (QUEEN CITY 6800)		42803 346	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861						
H.E. GOUGER FEE		WELL #: 9	RRCID -> 272971		COMPL. DATE 01/14/2014		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
HOSTETTER (RUCKMAN 16,100)		42803 353	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153						
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 195946		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 17000 PERF.16120 - 16166	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4	RRCID -> 203414		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RUCKMAN		WELL #: 9	RRCID -> 209854		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOSTETTER (WILCOX A)		42803 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861						
HOSTETTER, A. M.		WELL #: 7	RRCID -> 146657		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HOSTETTER (WILCOX A)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
SELF GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	AMT	CODE	BALANCE
02	1624 N	1264	-0-	-360	-0-	2	1	1258	2	Y	4	68	1	4
03	1705 N	693	-0-	-1012	-0-	34	1	653	2	Y	5			9
04	1650 N	1565	-0-	-85	-0-	122	1	1381	2	Y	56			65
05	1395 N	1242	-0-	-153	-0-	10	1	1232	2	Y	-0-			65
06	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	Y	75	5	1	135
*07	DLQ G-10	1481	-0-	1481	1481	116	1	1335	2	Y	27			162
						30	9							
PENN, STELLA														
WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOSTETTER (WILCOX 9400)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
D. H. PRICE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322														
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5 N	-0-	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
*07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
COLE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388														
02	756 X	257	-0-	-499	-0-	27	1	230	2	N	-0-			119
03	837 X	196	-0-	-641	-0-	23	1	173	2	N	-0-			119
04	720 X	265	-0-	-455	-0-	25	1	240	2	N	-0-			119
05	527 X	334	-0-	-193	-0-	3	1	331	2	N	-0-			119
06	480 X	428	-0-	-52	-0-	8	1	420	2	N	-0-			119
*07	425 X	425	-0-	-0-	-0-	34	1	391	2	N	-0-			119
MOZELLE-SELF GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857														
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	1	1	429	2	Y	-0-	25	1	60
03	402 N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-			60
04	240 N	177	-0-	-63	-0-	14	1	160	2	Y	3			63
						3	9							
05	465 N	57	-0-	-408	-0-	13	2	44	9	Y	40			103
06	390 N	79	-0-	-311	-0-	2	1	77	2	Y	-0-			103
*07	DLQ G-10	86	-0-	86	86	7	1	79	2	Y	-0-			103

HOSTETTER (WILCOX 9,700)										42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC										712153							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 15				RRCID -> 229749			
										COMPL. DATE 12/21/2006				TOTAL DEPTH 15260			
										PERF. 9820 - 9854							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HOSTETTER (WILCOX 9,900)										42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC										076861							
GOUGER, H. E. FEE NCT-4										WELL #: 8				RRCID -> 156685			
										COMPL. DATE 01/15/1996				TOTAL DEPTH 10920			
										PERF. 9904 - 9932							
02	T. A.	5725	-0-	5725	13308	8	1	5676	2	Y	37	234	1	30			
03	T. A.	8444	-0-	8444	21752	41	9	7934	2	Y	85			115			
04	36265 X	14513	-0-	-21752	-0-	94	9	13179	2	Y	153			268			
05	9408 X	9408	-0-	-0-	-0-	1166	1	9235	2	Y	89	172	1	185			
06	9635 X	9635	-0-	-0-	-0-	168	9	9356	2	Y	86	165	1	106			
*07	12555 X	10183	-0-	-2372	-0-	75	1	9303	2	Y	62			168			
						98	9										
						184	1										
						95	9										
						812	1										
						68	9										

GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #: 5				RRCID -> 157469			
										COMPL. DATE 02/03/1996				TOTAL DEPTH 13000			
										PERF. 9858 - 9898							
02	532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-	31	1	16			
03	1527 N	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	Y	16			32			
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	18	9	1785	2	Y	21			53			
05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	158	1	985	2	Y	9	18	1	44			
06	1380 N	43	-0-	-1337	-0-	23	9	42	2	Y	-0-	1	1	43			
*07	DLQ G-10	12	-0-	12	-0-	8	1	11	2	Y	-0-			43			
						10	9										
						1	1										
						1	1										

YEAGER GAS UNIT										WELL #: 1				RRCID -> 159100			
										COMPL. DATE 06/10/1996				TOTAL DEPTH 13310			
										PERF. 9940 - 9974							
02	2632 X	842	-0-	-1790	-0-	1	1	840	2	N	1			103			
03	2914 X	609	-0-	-2305	-0-	1	9	578	2	N	1			104			
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	30	1	3763	2	N	50			154			
05	3069 X	1529	-0-	-1540	-0-	1	9	1509	2	N	7			161			
06	2970 X	1568	-0-	-1402	-0-	55	9	1508	2	N	27	7	1	181			
*07	4278 X	2667	-0-	-1611	-0-	12	1	2434	2	N	19	164	1	36			
						8	9										
						30	1										
						30	9										
						212	1										
						21	9										

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861														
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1344 X	141	-0-	-1203	-0-	135	2	6	9	N	5			75
03	1488 X	725	-0-	-763	-0-	36	1	687	2	N	2			77
						2	9							
04	1350 X	1247	-0-	-103	-0-	99	1	1118	2	N	27			104
						30	9							
05	1395 X	517	-0-	-878	-0-	4	1	504	2	N	8			112
						9	9							
06	900 X	752	-0-	-148	-0-	14	1	710	2	N	25	3	1	134
						28	9							
*07	1302 X	562	-0-	-740	-0-	45	1	517	2	N	-0-	25	1	109
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153														
RUCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 208760 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10226 - 10380														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	1	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880														
02	1372 #	766	-0-	-606	-0-	80	1	686	2	N	-0-	78	1	-0-
03	1426 #	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
04	1380 #	938	-0-	-442	-0-	88	1	847	2	N	3			3
						3	9							
05	1395 #	618	-0-	-777	-0-	5	1	612	2	N	1			4
						1	9							
06	810 #	302	-0-	-508	-0-	6	1	296	2	N	-0-			4
*07	1187 R	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1091	2	N	1			5
						1	9							
HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC 712153														
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOSTETTER (WILCOX 10300)										CAPACITY		CNTY: MCMULLEN		
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
SPICE GAS UNIT														
WELL #: 3										RRCID -> 130821		COMPL. DATE 09/28/1993		
										TOTAL DEPTH 12800		PERF.10212 - 10336		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2604 X	819	-0-	-1785	-0-	1	1	817	2	N	1			69
03	2883 X	965	-0-	-1918	-0-	48	1	915	2	N	2			71
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	298	1	3370	2	N	21			92
05	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	23	9	3128	2	N	5			97
06	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	61	1	3098	2	N	12	7	1	102
*07	3813 X	3475	-0-	-338	-0-	13	9	3181	2	N	15			117
						277	1							
						17	9							

GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #: 5		RRCID -> 151645		
										COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 13000		
										PERF.10601 - 10670				
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOUGER, H.E. FEE NCT-4										WELL #: 8		RRCID -> 153989		
										COMPL. DATE 03/29/1995		TOTAL DEPTH 10920		
										PERF.10642 - 10662				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENN, STELLA										WELL #: 5		RRCID -> 154937		
										COMPL. DATE 05/19/1995		TOTAL DEPTH 10470		
										PERF.10306 - 10374				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOME PETROLEUM CORP.										396852				
SPICE GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 130518		
										COMPL. DATE 02/23/1989		TOTAL DEPTH 12734		
										PERF.10335 - 10410				
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	110					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	128	-0-	128	238	128	1			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	118	-0-	118	356	118	1			Y	-0-			-0-
05	356 N	-0-	-0-	-356	-0-					Y	-0-			-0-
06	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	1			Y	-0-			-0-
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	1			Y	-0-			-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000)		42803 752		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
PENN, STELLA		WELL #: 7		RRCID -> 169812		COMPL. DATE 05/13/1998		TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 11100)		42803 754		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153							
RUCKMAN		WELL #: 6		RRCID -> 209234		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 211606		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HOSTETTER (WILCOX 12,700)		42803 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		076861							
YEAGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 266224		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 15775 PERF.13044 - 13056	
02	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 2			-0-
03	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2		-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	60 R	60	-0-	-0-	-0-	60 2			-0-
06	65 R	65	-0-	-0-	-0-	1 1	64 2		-0-
*07	100 R	100	-0-	-0-	-0-	8 1	92 2		-0-
HOSTETTER (WILCOX 14800)		42803 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC		712153							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 208303		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
RUCKMAN DEEP GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250754		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 17000 PERF.14820 - 14844	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800)														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
MARTIN														
WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC														
YEAGER GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 206696 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15664 PERF.15142 - 15375														
02	1288	N	276	-0-	-1012	-0-	276	2			N	-0-		-0-
03	961	N	247	-0-	-714	-0-	12	1			N	-0-		-0-
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	89	1	1008	2	N	-0-		-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	6	1	691	2	N	-0-		-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	2	N	-0-		-0-
*07	1147	N	551	-0-	-596	-0-	44	1	507	2	N	-0-		-0-

YEAGER GAS UNIT														
WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520														
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

YEAGER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390														
02	7336	X	4486	-0-	-2850	-0-	6	1	4480	2	N	-0-		-0-
03	8122	X	4933	-0-	-3189	-0-	246	1	4687	2	N	-0-		-0-
04	7860	X	6821	-0-	-1039	-0-	554	1	6267	2	N	-0-		-0-
05	7595	X	5865	-0-	-1730	-0-	47	1	5818	2	N	-0-		-0-
06	6930	X	6332	-0-	-598	-0-	122	1	6210	2	N	-0-		-0-
*07	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	522	1	5978	2	N	-0-		-0-

RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 1 L RRCID -> 191548 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15308 - 15512														
02	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454														
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300)										//CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: MCMULLEN																			
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC										//CONT.// 712153																																							
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 1										RRCID -> 200273										COMPL. DATE 01/02/2004										TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																															
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 5										RRCID -> 201002										COMPL. DATE 03/04/2004										TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 1 D										RRCID -> 202788										COMPL. DATE 06/13/2004										TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4010 - 4080									
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 4										RRCID -> 206646										COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 9										RRCID -> 211324										COMPL. DATE 05/16/2005										TOTAL DEPTH 16305 PERF.15210 - 15610									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 8										RRCID -> 211332										COMPL. DATE 03/10/2005										TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
RUCKMAN DEEP GAS UNIT										WELL #: 12										RRCID -> 211563										COMPL. DATE 07/15/2005										TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530									
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-																															

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN														
RILEY EXPLORATION OPG CO, LLC //CONT.// 712153														
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 15194 - 15450														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861														
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162														
02	16106	16106	-0-	-0-	-0-	1667	1	14277	2	N	147	360	1	46
						162	9							
03	16164	16164	-0-	-0-	-0-	1849	1	14158	2	N	143			189
						157	9							
04	19289	19289	-0-	-0-	-0-	1810	1	17442	2	N	34			223
						37	9							
05	16348	16348	-0-	-0-	-0-	132	1	16193	2	N	21	173	1	71
						23	9							
06	19765	19765	-0-	-0-	-0-	380	1	19344	2	N	37			108
						41	9							
*07	21617	21617	-0-	-0-	-0-	1732	1	19851	2	N	31			139
						34	9							

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6490) 42805 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
MODERN EXPLORATION, INC. 573226														
RHODE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179900 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6138 - 6140														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC PENN, STELLA										42805 300 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 8										RRCID -> 167677		COMPL. DATE 12/31/1997	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 7964	-	7974
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A-										42805 500 076861	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1										RRCID -> 067499		COMPL. DATE 07/09/1976	TOTAL DEPTH 9721	PERF. N/A		
02		7887 X	7887	-0-	-0-	-0-	824	1	7063	2	Y	-0-	98	1		9
03		7786 X	7786	-0-	-0-	-0-	899	1	6887	2	Y	-0-				9
04		8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	816	1	7863	2	Y	277	187	1		99
							305	9								
05		7090 X	7090	-0-	-0-	-0-	57	1	7026	2	Y	6				105
							7	9								
06		9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	175	1	8918	2	Y	8				113
							9	9								
*07	DLQ	G-10	9557	-0-	9557	9557	767	1	8789	2	Y	1				114
							1	9								

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC RENSHAW UNIT										42805 508 076861	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 3										RRCID -> 146346		COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8974	-	8977
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) BLACKBRUSH O & G, LLC SAN PEDRO RANCH										43305 333 073059	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
WELL #: 1824										RRCID -> 243051		COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 2684	-	2691
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PRIME OPERATING COMPANY SAN PEDRO RANCH										677770 073059	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
WELL #: 38										RRCID -> 109469		COMPL. DATE 01/03/1984	TOTAL DEPTH 3735	PERF. 2857	-	2868
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	7	1	96	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	100	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				1
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-

HUGH FITZSIMMONS (OLMOS)														CNTY: DIMMIT	
PRIME OPERATING COMPANY															
FITSIMMONS "A"															
WELL #: 2501 RRCID -> 172350 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 2985 - 2995															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL)														CNTY: DIMMIT	
BLACKBRUSH O & G, LLC															
SAN PEDRO RANCH															
WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868															
02	952 N	763	-0-	-189	-0-	52	1	306	3	N	5				12
						399	4	6	9						
03	1116 N	678	-0-	-438	-0-	35	1	117	3	N	2				14
						524	4	2	9						
04	960 N	546	-0-	-414	-0-	27	1	316	3	N	3				17
						200	4	3	9						
05	837 N	607	-0-	-230	-0-	32	1	571	3	N	4				21
						4	9								
06	660 N	596	-0-	-64	-0-	34	1	494	3	N	4	20	1		5
						64	4	4	9						
07	558 N	526	-0-	-32	-0-	31	1	489	3	N	5				10
						6	9								

PRIME OPERATING COMPANY														CNTY: DIMMIT	
FITSIMMONS "A"															
WELL #: 4212 RRCID -> 166532 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 3993 PERF. 3807 - 3846															
02	448 N	410	-0-	-38	-0-	59	1	350	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
03	496 N	465	-0-	-31	-0-	62	1	402	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	58	1	367	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
05	466 N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	397	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
06	453 N	453	-0-	-0-	-0-	68	1	384	2	Y	1	1	1		1
						1	9								
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	388	2	Y	1	1	1		1
						1	9								

HURTA HILL (2920)														CNTY: ZAVALA	
WILLIAMSON OPERATING CO.															
KIEFER															
WELL #: 3 RRCID -> 122203 COMPL. DATE 08/08/1986 TOTAL DEPTH 3286 PERF. 2928 - 2934															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IKE PRYOR (BRACERO)		44267 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		546675												
PRYOR RANCH		WELL #:		2 T		RRCID -> 090281		COMPL. DATE 11/17/1979		TOTAL DEPTH		2863 PERF. 2676 - 2715		
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	56 N	50	-0-	-6	-0-		50	1		N	-0-			-0-
03	62 N	50	-0-	-12	-0-		50	1		N	-0-			-0-
04	60 N	49	-0-	-11	-0-		49	1		N	-0-			-0-
05	62 N	55	-0-	-7	-0-		55	1		N	-0-			-0-
06	60 N	56	-0-	-4	-0-		56	1		N	-0-			-0-
07	62 N	54	-0-	-8	-0-		54	1		N	-0-			-0-

IKE PRYOR (ESCONDIDO)			44267 333		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.			546675								
PRYOR RANCH			WELL #:		1A	RRCID -> 123543	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2352 -	2355
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600)				44267 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA			
MCDAY ENERGY CORP.				546675								
PRYOR RANCH				WELL #:	8	RRCID -> 123671	COMPL. DATE 12/11/1986	TOTAL DEPTH	3277	PERF. 2636 -	2642	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

INDIO TANKS (PEARSALL)				44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MAVERICK			
BLACKBRUSH O & G, LLC				073059											
PALS RANCH				WELL #:	11H	RRCID ->	278244	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL	DEPTH	10962	PERF.10960	- 13632	
02	5208	X	4319	-0-	-889	-0-	12	1	4143	3	Y	149	69	1	137
							164	9							
03	5766	X	4298	-0-	-1468	-0-	4085	3	59	4	Y	140	197	1	80
							154	9							
04	5580	X	4311	-0-	-1269	-0-	4084	3	28	4	Y	181	154	1	107
							199	9							
05	5053	X	4395	-0-	-658	-0-	4166	3	54	4	Y	159	191	1	75
							175	9							
06	4710	X	4090	-0-	-620	-0-	3822	3	107	4	Y	146	124	1	97
							161	9							
07	4371	X	4001	-0-	-370	-0-	3821	3	47	4	Y	121	105	1	113
							133	9							

PALS RANCH				WELL #:	12H	RRCID -> 278258	COMPL.	DATE	04/07/2013	TOTAL	DEPTH	11031	PERF. 11140	- 14955	
02	10304	X	8565	-0-	-1739	-0-	8280 279	3 9	6	4	Y	254	109	1	233
03	11408	X	9322	-0-	-2086	-0-	9004	3	318	9	Y	289	356	1	166
04	11040	X	9465	-0-	-1575	-0-	9159	3	306	9	Y	278	280	1	164
05	11346	X	9479	-0-	-1867	-0-	9137	3	342	9	Y	311	329	1	146
06	10080	X	8541	-0-	-1539	-0-	8171 331	3 9	39	4	Y	301	247	1	200
07	9672	X	8733	-0-	-939	-0-	8433 282	3 9	18	4	Y	256	218	1	238

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700														
SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2716 X	1453	-0-	-1263	-0-	32 1	1355 2	N	60				312	
03	3007 X	2385	-0-	-622	-0-	2297 2	88 9	N	80				392	
04	3090 X	2484	-0-	-606	-0-	2387 2	97 9	N	88	177 0			303	
05	3193 X	2650	-0-	-543	-0-	2547 2	103 9	N	94	157 0			240	
06	3090 X	2615	-0-	-475	-0-	2399 2	111 4	N	95				335	
07	2573 X	1280	-0-	-1293	-0-	105 9	24 1	N	32				367	
						248 4	35 9							
BLAINE SCHORP, ET AL. UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270619 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 11657 PERF.11720 - 16104														
02	1484 X	657	-0-	-827	-0-	60 1	561 2	N	33				320	
03	1583 X	1583	-0-	-0-	-0-	33 1	1319 2	N	210	183 0			347	
04	1500 X	935	-0-	-565	-0-	231 9	40 1	N	117	164 0			300	
05	1550 X	1537	-0-	-13	-0-	129 9	37 1	N	133				433	
06	1530 X	1148	-0-	-382	-0-	146 9	24 1	N	78	186 0			325	
07	1581 X	1145	-0-	-436	-0-	86 9	16 1	N	117				442	
						16 4	129 9							
JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882														
02	3220 X	3018	-0-	-202	-0-	80 1	2754 2	N	167	184 0			313	
03	3534 X	194	-0-	-3340	-0-	184 9	5 1	N	10				323	
04	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	11 9	52 1	N	192	182 0			333	
05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	211 9	124 1	N	145	168 0			310	
06	3240 X	2692	-0-	-548	-0-	160 9	105 1	N	118				428	
07	4030 X	3850	-0-	-180	-0-	78 4	130 9	N	148	186 0			390	
						68 1	3619 2							
						163 9								
WELDON SCHORP-PRICKLY PEAR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271065 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11790 PERF.12130 - 16824														
02	1876 X	1876	-0-	-0-	-0-	4 1	1761 2	N	101	169 0			236	
03	1922 X	1557	-0-	-365	-0-	111 9	63 9	N	57	159 0			134	
04	1860 X	474	-0-	-1386	-0-	1494 2	20 9	N	18				152	
05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	454 2	1 1	N	163	163 0			152	
06	1860 X	1798	-0-	-62	-0-	1 1	179 9	N	25				177	
*07	2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	3 1	1767 2	N	102	181 0			98	
						28 9	2059 2							
						2 1								
						112 9								
JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549														
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-				195	
03	178 N	178	-0-	-0-	-0-	169 2	9 9	N	8				203	
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	835 2	61 9	N	55				258	
05	121 N	121	-0-	-0-	-0-	117 2	4 9	N	4				262	
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	109 2	13 9	N	12	169 0			105	
07	403 N	97	-0-	-306	-0-	95 2	2 9	N	2				107	

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	661 X	661	-0-	-0-	-0-	104	1	469	2	N	80	183	0	357
03	775 X	744	-0-	-31	-0-	88	9	633	2	N	43	167	0	233
04	870 X	656	-0-	-214	-0-	64	1	571	2	N	55			288
05	899 X	758	-0-	-141	-0-	47	9	656	2	N	60	183	0	165
06	870 X	692	-0-	-178	-0-	24	1	672	2	N	-0-			165
07	744 X	668	-0-	-76	-0-	61	9	622	2	N	13			178
						36	1							
						66	9							
						20	1							
						32	1							
						14	9							
STUART-PERLITZ RANCH WELL #: 102H RRCID -> 271932 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 9936 - 14761														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	54479					N	-0-			-0-
WELDON SCHORP-SANDSPUR UNIT WELL #: 101H RRCID -> 272575 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 11783 PERF.12923 - 18238														
02	5600 X	4112	-0-	-1488	-0-	1	1	3818	2	N	266	174	0	277
03	6386 X	5503	-0-	-883	-0-	293	9	5141	2	N	328	363	0	242
04	6180 X	2245	-0-	-3935	-0-	1	1	2103	2	N	128	183	0	187
05	6386 X	4470	-0-	-1916	-0-	361	9	4226	2	N	221	188	0	220
06	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	141	9	6719	2	N	377	369	0	228
07	5518 X	954	-0-	-4564	-0-	2	1	415	9	N	42	187	0	83
						411	4	46	9					
						908	2							
CARRIZO (EAGLE FORD) LLC 135316 CRAWFORD RANCH WELL #: 12H RRCID -> 271439 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11790 - 13490														
02	9716 X	6320	-0-	-3396	-0-	830	1	4621	2	Y	790	692	1	230
03	8432 X	7262	-0-	-1170	-0-	869	9	5475	2	Y	828	825	1	222
04	8040 X	6938	-0-	-1102	-0-	876	1	5629	2	Y	361	450	1	119
05	8308 X	6489	-0-	-1819	-0-	911	9	5075	2	Y	290	219	1	178
06	7020 X	5830	-0-	-1190	-0-	912	1	4298	2	Y	338	392	1	64
07	7254 X	5636	-0-	-1618	-0-	397	9	372	9	Y	500	533	1	27
						1095	1	3889	2					
						319	9	550	9					
						742	1							
						418	4							
						643	1							
						554	4							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170														
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-			16
03	2139 X	406	-0-	-1733	-0-	406	2			N	-0-			16
04	1410 X	687	-0-	-723	-0-	687	2			N	-0-			16
05	3317 X	906	-0-	-2411	-0-	906	2			N	-0-			16
06	3210 X	205	-0-	-3005	-0-	205	2			N	-0-			16
07	3317 X	675	-0-	-2642	-0-	675	2			N	-0-			16

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14392 X	11051	-0-	-3341	-0-	11049	2	2	9	Y	2	2	8	45
03	15934 X	11730	-0-	-4204	-0-	11727	2	3	9	Y	3	3	8	45
04	15120 X	10836	-0-	-4284	-0-	10835	2	1	9	Y	1	1	8	45
05	14291 X	10740	-0-	-3551	-0-	10739	2	1	9	Y	1	1	8	45
06	12720 X	9807	-0-	-2913	-0-	9807	2			Y	-0-			45
07	11718 X	9535	-0-	-2183	-0-	9535	2			Y	-0-			45
RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934														
02	4088 X	3693	-0-	-395	-0-	3596	2	97	9	N	88	2	8	105
03	4340 X	3987	-0-	-353	-0-	3886	2	101	9	N	92	178	1	19
04	4050 X	3722	-0-	-328	-0-	3631	2	91	9	N	83			102
05	4092 X	3791	-0-	-301	-0-	3696	2	95	9	N	86			188
06	3960 X	3627	-0-	-333	-0-	3538	2	89	9	N	81	186	1	83
07	4092 X	3288	-0-	-804	-0-	3222	2	66	9	N	60			143
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY 148108 IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004														
02	1540 N	1525	-0-	-15	-0-	1472	3	53	9	Y	48			374
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1586	3	36	9	Y	33	192	1	215
04	1710 N	1589	-0-	-121	-0-	1524	3	65	9	Y	59			274
05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1517	3	32	9	Y	29			303
06	1560 N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					Y	NO RPT			303
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			303
CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174														
02	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	3			Y	-0-			1002
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3900	3	48	9	Y	44	93	0	953
04	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-			953
05	2368 X	1447	-0-	-921	-0-	1446	3	1	9	Y	1			954
06	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT			954
07	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT			954
ALINE WILLIAMS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 265483 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11935 - 16745														
02	7112 X	5968	-0-	-1144	-0-	5766	3	202	9	Y	184	187	0	132
03	7626 X	5215	-0-	-2411	-0-	5013	3	202	9	Y	184	178	0	138
04	7380 X	5565	-0-	-1815	-0-	5306	3	259	9	Y	235	256	0	117
05	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4064	3	172	9	Y	156	150	0	123
06	6390 X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					Y	NO RPT			123
07	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT			123
ZCW WELL #: 1H RRCID -> 265567 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 11786 PERF.12183 - 15516														
02	6132 X	3732	-0-	-2400	-0-	3385	3	347	9	Y	315	256	0	1678
03	6789 X	3663	-0-	-3126	-0-	3355	3	308	9	Y	280	269	0	1689
04	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	3456	3	312	9	Y	284	274	0	1699
05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	5162	3	474	9	Y	431	430	0	1700
06	3990 X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					Y	NO RPT			1700
07	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			1700

INDIO TANKS (PEARSALL)										CAPACITY										CNTY: MAVERICK																													
CHEYENNE PETROLEUM COMPANY										//CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED																																							
PT UNIT C										//CONT.// 148108																																							
WELL #: 1H										RRCID -> 271485										COMPL. DATE 08/24/2012										TOTAL DEPTH 11880 PERF.12114 - 17174																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																													
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																													
02	1708 X	1006	-0-		-702	-0-				977	3		29	9	Y	26				771																													
03	1643 X	610	-0-		-1033	-0-				570	3		40	9	Y	36	24	0		774																													
04	1590 X	4	-0-		-1586	-0-				4	3				Y	-0-	33	0		774																													
05	624 X	1	-0-		-623	-0-				1	3				Y	-0-				774																													
06	1170 X	NO RPT	-0-		-1170	-0-									Y	NO RPT				774																													
07	1116 X	NO RPT	-0-		-1116	-0-									Y	NO RPT				774																													
EL TORO RESOURCES LLC										250718																																							
MYERS										WELL #: 2683H										RRCID -> 243046										COMPL. DATE 08/02/2008										TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045									
02	144 N	144	-0-		-0-	-0-				144	3			N	-0-					-0-																													
03	101 N	101	-0-		-0-	-0-				101	3			N	-0-					-0-																													
04	94 N	94	-0-		-0-	-0-				94	3			N	-0-					-0-																													
05	155 N	111	-0-		-44	-0-				111	3			N	-0-					-0-																													
06	130 N	130	-0-		-0-	-0-				130	3			N	-0-					-0-																													
07	93 N	NO RPT	-0-		-93	-0-								N	NO RPT					-0-																													
COMANCHE RANCH										WELL #: 341H										RRCID -> 251797										COMPL. DATE 07/11/2008										TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7740 - 10996									
02	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
03	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
04	0	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2017 - P/A 04/29/17																																																	
O'MEARA-WEBB 687 UNIT										WELL #: 1H										RRCID -> 253306										COMPL. DATE 01/12/2010										TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143									
02	372 N	372	-0-		-0-	-0-				372	3			N	-0-					-0-																													
03	265 N	265	-0-		-0-	-0-				265	3			N	-0-					-0-																													
04	212 N	212	-0-		-0-	-0-				212	3			N	-0-					-0-																													
05	403 N	272	-0-		-131	-0-				272	3			N	-0-					-0-																													
06	303 N	303	-0-		-0-	-0-				303	3			N	-0-					-0-																													
07	217 N	NO RPT	-0-		-217	-0-								N	NO RPT					-0-																													
MYERS										WELL #: 1683D										RRCID -> 253465										COMPL. DATE 10/25/2009										TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7200 - 7240									
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					-0-																													
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					-0-																													
SHOOK										WELL #: 801H										RRCID -> 261610										COMPL. DATE 01/30/2011										TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330									
02	1243 N	1243	-0-		-0-	-0-				1243	3			N	-0-					-0-																													
03	286 N	286	-0-		-0-	-0-				286	3			N	-0-					-0-																													
04	392 N	392	-0-		-0-	-0-				392	3			N	-0-					-0-																													
05	1364 N	462	-0-		-902	-0-				462	3			N	-0-					-0-																													
06	422 N	422	-0-		-0-	-0-				422	3			N	-0-					-0-																													
07	403 N	NO RPT	-0-		-403	-0-								N	NO RPT					-0-																													
BARCLAY										WELL #: 1621H										RRCID -> 261611										COMPL. DATE 10/05/2010										TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643									
02	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					55																													
03	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					55																													
04	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					55																													
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					55																													
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-								N	-0-					55																													
07	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					55																													

INDIO TANKS (PEARSALL)														CNTY: MAVERICK	
EL TORO RESOURCES LLC															
COMANCHE RANCH															
WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 13341															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-				-0-
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-				-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-				-0-
05	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-				-0-
06	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-				-0-
07	1209 X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-
EOG RESOURCES, INC.															
ROBERT HINDES															
WELL #: 253162 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 12300 - 16139															
02	3752 X	3068	-0-	-684	-0-	157	1	2833	2	N	71	14	8		443
						78	9								
03	3999 X	2541	-0-	-1458	-0-	511	1	1890	2	N	127	10	8		560
						140	9								
04	3480 X	3431	-0-	-49	-0-	1024	1	2381	2	N	24	22	8		562
						26	9								
05	3596 X	2930	-0-	-666	-0-	671	1	2236	2	N	21				583
						23	9								
06	3480 X	3082	-0-	-398	-0-	877	1	2184	2	N	19				602
						21	9								
07	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	895	1	2649	2	N	11	186	1		427
						12	9								
EXCO OPERATING COMPANY, LP															
PENA CREEK III UNIT B															
WELL #: 256915 4H RRCID -> 263301 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 11171 - 17222															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
FLYING G RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 267453 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 11025 - 16030															
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
AVANT															
WELL #: D 1HP RRCID -> 268441 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 11511 - 16380															
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45
PROTEGE ENERGY III LLC															
MORO CREEK															
WELL #: 681493 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF. 11548 - 11728															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

INDIO TANKS (PEARSALL)		//CONT.//		44510 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
SEA EAGLE FORD, LLC				760785								
SHOOK				WELL #:	101H	RRCID -> 257891	COMPL. DATE 01/13/2010	TOTAL	DEPTH 10516	PERF.10632	- 15465	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02		3920 X	3165	-0-	-755	-0-	3158 3	7 9	N	6	10 1	7
03		4092 X	3531	-0-	-561	-0-	3525 3	6 9	N	5	9 1	3
04		3660 X	3429	-0-	-231	-0-	3421 3	8 9	N	7	1 8	9
05		3751 X	3664	-0-	-87	-0-	3660 3	4 9	N	4	5 1	8
*06		5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	5163 3	1 9	N	1		9
07		3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-			N	NO RPT		9
SN EF MAVERICK, LLC				797102								
FOGMT				WELL #:	2SP	RRCID -> 251799	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10129	PERF.10350	- 12940
02		8288 X	8270	-0-	-18	-0-	8270 3		N	-0-		168
03		9021 X	8965	-0-	-56	-0-	8965 3		N	-0-		168
04		8610 X	6953	-0-	-1657	-0-	6953 3		N	-0-		168
05		9632 X	9632	-0-	-0-	-0-	9632 3		N	-0-		168
*06		8850 X	2318	-0-	-6532	-0-	2318 3		N	-0-		-0-
07		9145 X	-0-	-0-	-9145	-0-			N	-0-		-0-
CAGE				WELL #:	2TV	RRCID -> 254758	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL	DEPTH 9928	PERF.10640	- 12900	
02		952 X	899	-0-	-53	-0-	899 3		N	-0-		18
03		1054 X	962	-0-	-92	-0-	962 3		N	-0-		18
04		990 X	905	-0-	-85	-0-	905 3		N	-0-		18
05		2002 X	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		N	-0-		18
*06		1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	134 1	1359 3	N	-0-		-0-
07		992 X	-0-	-0-	-992	-0-			N	-0-		-0-
CAGE				WELL #:	3TV	RRCID -> 256990	COMPL. DATE 04/16/2010	TOTAL	DEPTH 9903	PERF.10619	- 13229	
02		1568 X	-0-	-0-	-1568	-0-			N	-0-		9
03		1736 X	684	-0-	-1052	-0-	684 3		N	-0-		9
04		1680 X	760	-0-	-920	-0-	760 3		N	-0-		9
05		1333 X	1061	-0-	-272	-0-	1061 3		N	-0-		9
*06		660 X	466	-0-	-194	-0-	466 3		N	-0-		-0-
07		775 X	-0-	-0-	-775	-0-			N	-0-		-0-
FOGMT				WELL #:	5SH	RRCID -> 257846	COMPL. DATE 06/04/2010	TOTAL	DEPTH 10008	PERF.10572	- 13370	
02		2520 X	2328	-0-	-192	-0-	2328 2		N	-0-		20
03		2790 X	2466	-0-	-324	-0-	2466 2		N	-0-		20
04		2700 X	1863	-0-	-837	-0-	1863 2		N	-0-		20
05		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750 2		N	-0-		20
*06		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	-0-		-0-
07		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			N	-0-		-0-
BRISCOE CATARINA WEST				WELL #:	10H	RRCID -> 258538	COMPL. DATE 08/21/2010	TOTAL	DEPTH 11593	PERF.12826	- 16403	
02		2940 X	2707	-0-	-233	-0-	2707 3		N	-0-		6
03		3193 X	2948	-0-	-245	-0-	2948 3		N	-0-		6
04		3000 X	2793	-0-	-207	-0-	2793 3		N	-0-		6
05		3038 X	2857	-0-	-181	-0-	2856 3	1 9	N	1	1 8	6
*06		2910 X	1807	-0-	-1103	-0-	1805 3	2 9	N	2	2 8	-0-
07		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-			N	-0-		-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK															
STONEGATE PRODUCTION COMPANY, LLC 823808															
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	5124 X	2536	-0-	-2588	-0-	253 1	169 9	2114 2	Y	154	156 1				112
03	6169 X	2898	-0-	-3271	-0-	238 1	195 9	2465 2	Y	177	155 1	1 8			133
04	5970 X	2916	-0-	-3054	-0-	238 1	183 9	2495 2	Y	166	195 1	1 8			103
05	6169 X	2990	-0-	-3179	-0-	246 1	182 9	2562 2	Y	165	162 1	1 8			105
06	2970 X	2719	-0-	-251	-0-	240 1	196 9	2283 2	Y	178	152 1				131
*07	3007 X	2695	-0-	-312	-0-	227 1	111 9	2357 2	Y	101	128 1				104
VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181															
02	3612 X	3229	-0-	-383	-0-	427 1	354 9	2448 2	Y	322	368 1				164
03	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	609 1	131 9	2880 2	Y	119	199 1				84
04	3510 X	2948	-0-	-562	-0-	512 1	88 9	2348 2	Y	80					164
05	3627 X	2651	-0-	-976	-0-	659 1	107 9	1885 2	Y	97	187 1				74
06	3510 X	2445	-0-	-1065	-0-	815 1	51 9	1579 2	Y	46					120
*07	3627 X	3269	-0-	-358	-0-	850 1	340 9	2079 2	Y	309	185 1				244
J.A.W. (OLMOS) 44897 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA															
WILLIAMSON OPERATING CO. 925911															
RUTLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 116744 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 1280 PERF. 1008 - 1014															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
J. M. BRACKEN (7000 WILCOX) 45095 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN															
WHEELER, JOHN D. 914255															
WHEELER, MARY ANN WELL #: 2 RRCID -> 142503 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6216 - 6816															
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

JACK MANN (PENN)		45327 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
LEVERAGE OPERATING, LLC		498751														
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 222339		COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 6598		PERF. 5984 - 6020						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1568 N	1448	-0-	-120 B	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1556	-0-	-118 B	-0-	1556	3			N	-0-					-0-
04	1560 N	1482	-0-	-78 B	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
05	1612 N	1572	-0-	-40 B	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
06	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
07	1519 N	1403	-0-	-116 B	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
JACK RABBIT (HOLMAN)		45335 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
CANYON RANCH		WELL #: 1122E		RRCID -> 138627		COMPL. DATE 12/29/1990		TOTAL DEPTH 6210		PERF. 6150 - 6210						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
CANYON RANCH		WELL #: 152E		RRCID -> 193136		COMPL. DATE 10/13/2002		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 5829 - 6165						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
CANYON RANCH		WELL #: 1134E		RRCID -> 199877		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 6607		PERF. 6150 - 6262						
02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570 N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589 N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570 N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
JACOB (850)		45459 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN								
COASTAL BEND OIL CO.		161530														
HORTON, F. B.		WELL #: 1		RRCID -> 000329		COMPL. DATE 01/03/1957		TOTAL DEPTH 975		PERF. N/A						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

JAKE HAMON (EDRINGTON SAND) ABACO OPERATING, LLC BAKER 1															45501 100 000894		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
															WELL #:	1	RRCID ->	235732	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10260 - 10325	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE										
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE											
02	4732 #	4366	-0-	-366	-0-	112	1	4188	3	N		60			309										
						66	9																		
03	5177 #	4650	-0-	-527	-0-	124	1	4439	3	N		79	181 1		207										
						87	9																		
04	5010 #	4462	-0-	-548	-0-	120	1	4272	3	N		64	182 1		89										
						70	9																		
05	4929 #	4709	-0-	-220	-0-	124	1	4494	3	N		83			172										
						91	9																		
06	4680 #	4286	-0-	-394	-0-	120	1	4094	3	N		65	180 1		57										
						72	9																		
07	4836 #	4455	-0-	-381	-0-	124	1	4256	3	N		68			125										
						75	9																		
JAKE HAMON (2650) ARNOLD WELL SERVICE RHODES, D. W.															45501 666 032970		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN				
															WELL #:	1	RRCID ->	000330	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2645 - 2650	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
JAKE HAMON, E. (COLE SAND) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA EST.															45502 109 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
															WELL #:	7	RRCID ->	149280	COMPL. DATE	04/27/1994	TOTAL DEPTH	3290	PERF.	2050 - 2054	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
JAKE HAMON, EAST (WILCOX 7800) WAGNER OIL COMPANY BAKER, MYLA															45502 875 891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN				
															WELL #:	3	RRCID ->	000332	COMPL. DATE	02/15/1961	TOTAL DEPTH	7738	PERF.	7705 - 7719	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
JENNINGS 300 (ANACACHO) PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. JENNINGS															46220 500 681459		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
															WELL #:	1	RRCID ->	256494	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	1746	PERF.	1607 - 1615	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-										

JENNINGS 300 (ANACACHO) //CONT.// 46220 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459														
JENNINGS WELL #: 2 RRCID -> 266046 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1602 - 1612														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2133 N	2014	-0-	-119	-0-	2014	3			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JERRY HOUSE (OLMOS) 46289 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA														
TIZA ENERGY, INC. 880850														
HOUSE WELL #: 1 RRCID -> 074724 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1424 - 1428														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN HIGH (OLMOS NO. 2) 46865 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
THALMANN, DAVID VAC SERVICE INC 851060														
RUTH WELL #: 1 RRCID -> 142379 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 3773 PERF. 3680 - 3685														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LAKEWOOD OPERATING, LTD. 483615														
BROWN "A" WELL #: 1T RRCID -> 212620 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5112 - 5120														
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/17/2016 - P/A 03/17/16														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
GREEN PRODUCTION SERVICES, LLC 330184														
BURKS RANCH "F" WELL #: 11 RRCID -> 243069 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4909 - 4911														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	83 X	83	-0-	-0-	-0-	83	99			N	-0-			10
05	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	99			N	-0-			5
06	111 X	111	-0-	-0-	-0-	111	99			N	-0-			3
07	837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			3

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5120) //CONT.// 46944 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JOHN T. SAUNDERS (WILCOX 5380) 46944 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BELLOWES OPERATING CO., L. C. 063857														
BURKS RANCH "D" WELL #: 5W RRCID -> 254818 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5456 - 5466														
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752														
BURKS RANCH WELL #: 2W RRCID -> 261944 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4760 - 5300														
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
XTO ENERGY INC. 945936														
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JORDAN (NAVARRO B) 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM														
BETRO, INC. 068324														
COFFIELD M-11 WELL #: 1 RRCID -> 080444 COMPL. DATE 07/06/1978 TOTAL DEPTH 3551 PERF. 3332 - 3352														
02	336	N	196	-0-	-140	-0-	48	1	148	2	N	-0-		-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	54	1	148	2	N	-0-		-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	46	1	151	2	N	-0-		-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	41	1	129	2	N	-0-		-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	44	1	126	2	N	-0-		-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	57	1	160	2	N	-0-		-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
GARLAND WESTBROOK WELL #: 2 RRCID -> 090771 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2882 - 2888														
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

JORDAN (NAVARRO B)		//CONT.//		47260 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MILAM					
EAST-WEST RESOURCES, INC.				239000											
WOODS, G. T.		WELL #:		1		RRCID -> 069214		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 3044		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODS, G. T.		WELL #:		2		RRCID -> 069215		COMPL. DATE 10/26/1976		TOTAL DEPTH 3130		PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLANTATION OPERATING CO., INC.		667907													
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1)		WELL #:		1		RRCID -> 080443		COMPL. DATE 07/11/1978		TOTAL DEPTH 3515		PERF. 3042 - 3054			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499													
CLAYTON, T. M.		WELL #:		1		RRCID -> 068438		COMPL. DATE 04/20/1976		TOTAL DEPTH 3118		PERF. N/A			
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT			-0-
VICEROY PETROLEUM, LP		885041													
JORDAN		WELL #:		1		RRCID -> 066061		COMPL. DATE 07/31/1977		TOTAL DEPTH 5678		PERF. 3042 - 3050			
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-
JORDAN		WELL #:		2		RRCID -> 066062		COMPL. DATE 05/01/1975		TOTAL DEPTH 3123		PERF. N/A			
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

JOURDANTON VANGUARD OPERATING, LLC WALLACE, J. C.				47358 001 881585	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
				WELL #:	1	RRCID ->	144910	COMPL. DATE	03/24/1993	TOTAL	DEPTH	7411	PERF.	7170	-	7200			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. S.P.J.S.T. LODGE				886261	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ATASCOSA								
				WELL #:	3	RRCID ->	057982	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL	DEPTH	7420	PERF.	7184	-	7200			
02	1820 X	1668	-0-	-152	-0-	166	1	1502	2	Y	-0-							-0-	
03	2015 X	615	-0-	-1400	-0-	43	1	572	2	Y	-0-							-0-	
04	1800 X	726	-0-	-1074	-0-	46	1	680	2	Y	-0-							-0-	
05	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	176	1	1799	2	Y	-0-							-0-	
06	1889 X	1889	-0-	-0-	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-							-0-	
*07	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	289	1	1957	2	Y	-0-							-0-	
PEARLSTONE, CLAIRE				WELL #:	4	RRCID ->	074324	COMPL. DATE	03/25/1986	TOTAL	DEPTH	7445	PERF.	7190	-	7215			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	109054	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL	DEPTH	7427	PERF.	7276	-	7353			
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	62	1	818	2	Y	-0-							9	
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	63	1	835	2	Y	8	27	1					17	
						9	9												
04	1020 N	845	-0-	-175	-0-	59	1	783	2	Y	3							20	
						3	9												
05	961 N	808	-0-	-153	-0-	57	1	751	2	Y	-0-							20	
06	918 N	918	-0-	-0-	-0-	64	1	854	2	Y	-0-							20	
*07	922 N	922	-0-	-0-	-0-	64	1	847	2	Y	10							30	
						11	9												
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	113306	COMPL. DATE	10/03/1984	TOTAL	DEPTH	7431	PERF.	7328	-	7340			
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	99	1	1317	2	N	-0-							60	
03	1302 N	735	-0-	-567	-0-	51	1	684	2	N	-0-							60	
04	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	118	1	1573	2	N	-0-							60	
05	1581 N	1224	-0-	-357	-0-	86	1	1138	2	N	-0-							60	
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	-0-							60	
07	1736 N	1355	-0-	-381	-0-	95	1	1260	2	N	-0-							60	
SCHORSCH, HENRY				WELL #:	3	RRCID ->	117195	COMPL. DATE	12/16/1946	TOTAL	DEPTH	7373	PERF.	7301	-	7320			
02	7984 X	7984	-0-	-0-	-0-	756	1	6836	2	N	356	339	1					94	
						392	9												
03	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	698	1	9279	2	N	443	477	1					60	
						487	9												
04	9144 X	9144	-0-	-0-	-0-	552	1	8109	2	N	439	450	1					49	
						483	9												
05	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	626	1	6402	2	N	349	350	1					48	
						384	9												
06	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	679	1	5950	2	N	398	413	1					33	
						438	9												
*07	8680 X	8680	-0-	-0-	-0-	1023	1	6922	2	N	668	632	1					69	
						735	9												

JOURDANTON															//CONT.// 47358 001 ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: ATASCOSA																													
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															//CONT.// 886261																																																											
SANDEEN, JOHN															WELL #: 3															RRCID -> 146333															COMPL. DATE 08/11/1992															TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7235 - 7281														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																							
0									CODE	AMT	CODE	M				AMT	CODE																																																									
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																																																								
WALLACE, J. C.															WELL #: 2															RRCID -> 150676															COMPL. DATE 08/04/1994															TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7240 - 7258														
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	422	2	Y	19						102																																																								
							21	9																																																																		
03	465 N	449	-0-	-16	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	11	83	1				30																																																								
							12	9																																																																		
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	532	2	Y	12						42																																																								
							13	9																																																																		
05	465 N	381	-0-	-84	-0-	-0-	26	1	340	2	Y	14						56																																																								
							15	9																																																																		
06	420 N	375	-0-	-45	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	57	81	1				32																																																								
							63	9																																																																		
07	589 N	375	-0-	-214	-0-	-0-	26	1	346	2	Y	3						35																																																								
							3	9																																																																		
WALLACE, J. C.															WELL #: 5															RRCID -> 152318															COMPL. DATE 12/16/1994															TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7194 - 7282														
02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	1						5																																																								
							1	9																																																																		
03	403 N	9	-0-	-394	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-	4	1				1																																																								
04	390 N	42	-0-	-348	-0-	-0-	3	1	38	2	Y	1						2																																																								
							1	9																																																																		
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					Y	-0-						2																																																								
06	9 N	7	-0-	-2	-0-	-0-	5	2	2	9	Y	2	3	1				1																																																								
07	31 N	5	-0-	-26	-0-	-0-	5	2			Y	-0-						1																																																								
PEARLSTONE, CLAIRE															WELL #: 1															RRCID -> 160379															COMPL. DATE 07/01/2008															TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7201 - 7326														
02	13020 X	11905	-0-	-1115	-0-	-0-	832	1	11053	2	Y	18						97																																																								
							20	9																																																																		
03	14415 X	13689	-0-	-726	-0-	-0-	957	1	12720	2	Y	11	79	1				29																																																								
							12	9																																																																		
04	15892 X	15892	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	1	14868	2	Y	11						40																																																								
							12	9																																																																		
05	14430 X	14430	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	1	13407	2	Y	13						53																																																								
							14	9																																																																		
06	13373 X	13373	-0-	-0-	-0-	-0-	932	1	12380	2	Y	55	77	1				31																																																								
							61	9																																																																		
07	16430 X	11804	-0-	-4626	-0-	-0-	826	1	10976	2	Y	2						33																																																								
							2	9																																																																		
PEARLSTONE, CLAIRE															WELL #: 2															RRCID -> 163239															COMPL. DATE 06/06/1997															TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7170 - 7194														
02	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	-0-	461	1	6121	2	Y	-0-						-0-																																																								
03	6937 X	6937	-0-	-0-	-0-	-0-	486	1	6451	2	Y	-0-						-0-																																																								
04	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	4419	2	Y	-0-						-0-																																																								
05	6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	-0-	425	1	5643	2	Y	-0-						-0-																																																								
06	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	-0-	422	1	5602	2	Y	-0-						-0-																																																								
07	7285 X	5205	-0-	-2080	-0-	-0-	364	1	4841	2	Y	-0-						-0-																																																								

JOURDANTON													CNTY: ATASCOSA	
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY														
DORNAK, JOHN L. GAS UNIT //CONT.// 886261														
WELL #: 5 RRCID -> 165776 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7264 - 7356														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	2464 X	1074	-0-	-1390	-0-	75 1	999 2	Y	-0-				11	
03	2728 X	477	-0-	-2251	-0-	32 1	432 2	Y	-12		36 1		23	
						13 9								
04	2640 X	614	-0-	-2026	-0-	43 1	565 2	Y	5				28	
						6 9								
05	1798 X	1413	-0-	-385	-0-	99 1	1314 2	Y	-0-				28	
06	1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	102 1	1352 2	Y	-0-				28	
*07	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	86 1	1144 2	Y	14				42	
						15 9								

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248														
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	149 1	1983 2	Y	-0-				-0-	
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	184 1	2444 2	Y	-0-				-0-	
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	202 1	2970 2	Y	-0-				-0-	
05	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	192 1	2556 2	Y	-0-				-0-	
06	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	201 1	2671 2	Y	-0-				-0-	
*07	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	173 1	2302 2	Y	-0-				-0-	

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345														
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	253 1	3361 2	N	1	84 1			23	
						1 9								
03	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	285 1	3792 2	N	32				55	
						35 9								
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	244 1	3240 2	N	13				68	
						14 9								
05	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	213 1	2824 2	N	-0-				68	
06	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	170 1	2252 2	N	2				70	
						2 9								
*07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	195 1	2590 2	N	33				103	
						36 9								

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338														
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	34 1	449 2	N	-0-	31 1			10	
03	746 N	746	-0-	-0-	-0-	51 1	684 2	N	10				20	
						11 9								
04	510 N	469	-0-	-41	-0-	33 1	432 2	N	4				24	
						4 9								
05	527 N	495	-0-	-32	-0-	35 1	460 2	N	-0-				24	
06	720 N	424	-0-	-296	-0-	30 1	394 2	N	-0-				24	
*07	600 N	600	-0-	-0-	-0-	41 1	547 2	N	11				35	
						12 9								

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352														
02	949 N	117	-0-	-832	-0-	8 1	106 2	Y	3				17	
						3 9								
03	93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	31 2	Y	2	14 1			5	
						2 9								
04	240 X	95	-0-	-145	-0-	6 1	87 2	Y	2				7	
						2 9								
05	248 X	77	-0-	-171	-0-	5 1	70 2	Y	2				9	
						2 9								
06	240 X	108	-0-	-132	-0-	7 1	90 2	Y	10	14 1			5	
						11 9								
07	124 X	75	-0-	-49	-0-	5 1	69 2	Y	1				6	
						1 9								

JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	4536 X	3367	-0-	-1169	-0-	333 1	3012 2	N	20	20	1		5	
03	5022 X	4143	-0-	-879	-0-	222 9	3821 2	N	31	32	1		4	
04	4380 X	3851	-0-	-529	-0-	288 1	3581 2	N	24	25	1		3	
05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	349 9	3599 2	N	20	20	1		3	
06	4020 X	3100	-0-	-920	-0-	244 1	2761 2	N	22	23	1		2	
*07	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	269 9	4222 2	N	25	24	1		3	
						352 1								
						222 9								
						315 1								
						249 9								
						624 1								
						289 9								
JOURDANTON (BUDA) 47358 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
PFEIL, O.H. WELL #: 3 RRCID -> 157543 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6870 - 6934														
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	139 1	1259 2	Y	68	68	1		19	
03	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	75 9	1632 2	Y	84	91	1		12	
04	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	123 1	1502 2	Y	70	74	1		8	
05	1643 N	1543	-0-	-100	-0-	92 9	1353 2	Y	53	54	1		7	
06	1800 N	1496	-0-	-304	-0-	102 1	1290 2	Y	54	56	1		5	
07	1736 N	1252	-0-	-484	-0-	77 9	1034 2	Y	59	58	1		6	
						132 1								
						58 9								
						147 1								
						59 9								
						153 1								
						65 9								
JOURDANTON (GEORGETOWN) 47358 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
SANDEEN, JOHN WELL #: 5 RRCID -> 170311 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7117 - 7139														
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
SPJST LODGE WELL #: 5 RRCID -> 278609 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 6957 - 6988														
02	1148 N	841	-0-	-307	-0-	81 1	737 2	N	21	20	1		5	
03	1054 N	967	-0-	-87	-0-	23 9	866 2	N	31	32	1		4	
04	2370 N	875	-0-	-1495	-0-	67 1	795 2	N	24	25	1		3	
05	930 N	808	-0-	-122	-0-	34 9	716 2	N	20	20	1		3	
06	930 N	822	-0-	-108	-0-	54 1	697 2	N	41	41	1		3	
*07	900 N	900	-0-	-0-	-0-	26 9	759 2	N	26	26	1		3	
						70 1								
						22 9								
						80 1								
						45 9								
						112 1								
						29 9								

JUNCO (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: LA SALLE	
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.															
BRISCOE-NUNLEY GU															
WELL #: 1H RRCID -> 256687 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 16555 - 16558															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		4900 #	4484	-0-	-416	-0-	4484	2		N	-0-				-0-
03		5394 #	5250	-0-	-144	-0-	5250	2		N	-0-				-0-
04		5190 #	4845	-0-	-345	-0-	4845	2		N	-0-				-0-
05		5208 #	4910	-0-	-298	-0-	4909	2	1	9	N	1	1	8	-0-
06		5070 #	4678	-0-	-392	-0-	4677	2	1	9	N	1	1	8	-0-
07		5239 #	4636	-0-	-603	-0-	4636	2		N	-0-				-0-
KELLEY (ELLENBURGER)														CNTY: EDWARDS	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
CANYON RANCH															
WELL #: 2201E RRCID -> 136556 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6626 - 6701															
02	DLQ	G-10	1870	-0-	1870	3996	1870	3		Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	2096	-0-	2096	6092	2096	3		Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	1985	-0-	1985	8077	1985	3		Y	-0-				1
05		2500 N	2085	-0-	-415	7662	2085	3		Y	-0-				1
06		3000 N	2149	-0-	-851	6811	2149	3		Y	-0-				1
07		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	4765				Y	NO RPT				1
CANYON RANCH															
WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403															
02	DLQ	G-10	3397	-0-	3397	7133	3397	3		Y	-0-				2
03	DLQ	G-10	3714	-0-	3714	10847	3714	3		Y	-0-				2
04	DLQ	G-10	3558	-0-	3558	14405	3558	3		Y	-0-				2
05		18084 X	3679	-0-	-14405	-0-	3679	3		Y	-0-				2
06		3600 X	3554	-0-	-46	-0-	3554	3		Y	-0-				2
07		3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-				Y	NO RPT				2
CANYON RANCH															
WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100															
02	DLQ	G-10	1034	-0-	1034	2186	1034	3		Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	1144	-0-	1144	3330	1144	3		Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	1098	-0-	1098	4428	1098	3		Y	-0-				1
05		2500 N	1134	-0-	-1366	3062	1134	3		Y	-0-				1
06		3000 N	1098	-0-	-1902	1160	1098	3		Y	-0-				1
07		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	13				Y	NO RPT				1
CANYON RANCH															
WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840															
02	DLQ	G-10	1114	-0-	1114	2404	1114	3		Y	-0-				1
03	DLQ	G-10	1206	-0-	1206	3610	1206	3		Y	-0-				1
04	DLQ	G-10	1215	-0-	1215	4825	1215	3		Y	-0-				1
05		2500 N	1323	-0-	-1177	3648	1323	3		Y	-0-				1
06		3000 N	1304	-0-	-1696	1952	1304	3		Y	-0-				1
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	681				Y	NO RPT				1
CANYON RANCH															
WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875															
02	DLQ	G-10	4217	-0-	4217	8840	4217	3		Y	-0-				3
03	DLQ	G-10	4697	-0-	4697	13537	4697	3		Y	-0-				3
04	DLQ	G-10	4558	-0-	4558	18095	4558	3		Y	-0-				3
05		22794 X	4699	-0-	-18095	-0-	4699	3		Y	-0-				3
06		4560 X	4499	-0-	-61	-0-	4499	3		Y	-0-				3
07		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-				Y	NO RPT				3

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
CANYON RANCH		WELL #:		501EH	RRCID ->	157234	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	8477	PERF. 7019 -	7430					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	5040 X	4760	-0-	-280	-0-	4760	3				N	-0-					3
03	5549 X	5244	-0-	-305	-0-	5244	3				N	-0-					3
04	5370 X	5029	-0-	-341	-0-	5029	3				N	-0-					3
05	5394 X	5081	-0-	-313	-0-	5081	3				N	-0-					3
06	5100 X	5028	-0-	-72	-0-	5028	3				N	-0-					3
07	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-						N	NO RPT					3
CANYON RANCH		WELL #:		2132EH	RRCID ->	157987	COMPL. DATE	07/21/1996	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 7438 -	9518					
02	DLQ G-10	1168	-0-	1168	2329	1168	3				Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1191	-0-	1191	3520	1191	3				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1142	-0-	1142	4662	1142	3				Y	-0-					1
05	2500 N	1146	-0-	-1354	3308	1146	3				Y	-0-					1
06	3000 N	1103	-0-	-1897	1411	1103	3				Y	-0-					1
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	233						Y	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #:		2204EH	RRCID ->	160937	COMPL. DATE	06/25/2000	TOTAL DEPTH	10171	PERF. 7763 -	10171					
02	DLQ G-10	2175	-0-	2175	4528	2175	3				Y	-0-					2
03	DLQ G-10	2293	-0-	2293	6821	2293	3				Y	-0-					2
04	DLQ G-10	2140	-0-	2140	8961	2140	3				Y	-0-					2
05	2500 N	2299	-0-	-201	8760	2299	3				Y	-0-					2
06	3000 N	2208	-0-	-792	7968	2208	3				Y	-0-					2
07	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	5767						Y	NO RPT					2
CANYON RANCH		WELL #:		2133EH	RRCID ->	161879	COMPL. DATE	10/29/1996	TOTAL DEPTH	9902	PERF. 7080 -	9840					
02	DLQ G-10	1501	-0-	1501	3155	1501	3				Y	-0-					1
03	DLQ G-10	1644	-0-	1644	4799	1644	3				Y	-0-					1
04	DLQ G-10	1550	-0-	1550	6349	1550	3				Y	-0-					1
05	2500 N	1558	-0-	-942	5407	1558	3				Y	-0-					1
06	3000 N	1483	-0-	-1517	3890	1483	3				Y	-0-					1
07	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	2278						Y	NO RPT					1
CANYON RANCH		WELL #:		2141EH	RRCID ->	162269	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL DEPTH	6772	PERF. 7070 -	8875					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
CANYON RANCH		WELL #:		2161S	RRCID ->	162933	COMPL. DATE	08/19/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6724 -	6798					
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/06/2017 - P/A 02/06/17																	
CANYON RANCH		WELL #:		1271SH	RRCID ->	163401	COMPL. DATE	09/05/1996	TOTAL DEPTH	9945	PERF. 6571 -	9945					
02	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	1467	3	84	9		N	76					148
03	563 X	563	-0-	-0-	-0-	548	3	15	9		N	14					162
04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	308	3	14	9		N	13					175
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	540	3	8	9		N	7	160	1			22
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3				N	-0-					22
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-						N	NO RPT					22

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		5012EH	RRCID ->	164741	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	9189 PERF. 7050 - 8780				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD					WELL #:		0051EH	RRCID ->	171894	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	6677 PERF. 7084 - 9200	
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3		N	-0-			1
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			1
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			1
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3		N	-0-			1
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-			1
07	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT			1

CANYON RANCH					WELL #:		2142E	RRCID ->	196154	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6796 - 7334	
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3		N	-0-			1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3		N	-0-			1
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3		N	-0-			1
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3		N	-0-			1
06	870	N	643	-0-	-227	-0-	643	3		N	-0-			1
07	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			1

CANYON RANCH					WELL #:		2122E	RRCID ->	196155	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	7272 PERF. 6732 - 6814	
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3		N	-0-			1
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3		N	-0-			1
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			1
05	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3		N	-0-			1
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-			1
07	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-				N	NO RPT			1

CANYON RANCH					WELL #:		2102E	RRCID ->	196258	COMPL. DATE	06/06/2003	TOTAL DEPTH	7090 PERF. 6870 - 6904	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 213					WELL #:		11E	RRCID ->	199939	COMPL. DATE	11/09/2003	TOTAL DEPTH	7300 PERF. 6908 - 6965	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANYON RANCH 212					WELL #:		3E	RRCID ->	200451	COMPL. DATE	01/07/2004	TOTAL DEPTH	7135 PERF. 6746 - 6808	
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
06	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3		N	-0-			-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
CANYON RANCH		WELL #:		505E	RRCID -> 201818		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH		7018	PERF. 6767 - 6822		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688 3			N	-0-			1
03		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894 3			N	-0-			1
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3			N	-0-			1
05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860 3			N	-0-			1
06		1830 N	1793	-0-	-37	-0-	1793 3			N	-0-			1
07		1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-				N	NO RPT			1
UNIVERSITY 54-24														
		WELL #:		1	RRCID -> 243041		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH		8300	PERF. 8148 - 8190		
02	DLQ	G-10	799	-0-	799	1509	792 3	7 9	Y	6				243
03	DLQ	G-10	1646	-0-	1646	3155	1563 3	83 9	Y	75	170 1	1 8		147
04	DLQ	G-10	1368	-0-	1368	4523	1292 3	76 9	Y	69	14 8			202
05		2500 N	1446	-0-	-1054	3469	1324 3	122 9	Y	111	169 1	6 8		138
06		3000 N	1376	-0-	-1624	1845	1298 3	78 9	Y	71				209
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	419				Y	NO RPT			209
MAYER RANCH 35														
		WELL #:		11	RRCID -> 243042		COMPL. DATE 09/17/2008		TOTAL DEPTH		8617	PERF. 8166 - 8512		
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	111 3	N	1	1 1			1
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	1	1 1			1
04		126 N	126	-0-	-0-	-0-	7 1	118 3	N	1	1 1			1
05		131 N	131	-0-	-0-	-0-	7 1	122 3	N	2	1 1			2
06		130 N	130	-0-	-0-	-0-	6 1	123 3	N	1	1 1			2
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	1 9			N	NO RPT			2
MAYER RANCH 40														
		WELL #:		11	RRCID -> 243708		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH		8618	PERF. 8388 - 8518		
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	69 1	1138 3	N	13	12 1			10
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	76 1	1256 3	N	13	12 1			11
04		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	71 1	1211 3	N	13	12 1			12
05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	74 1	1244 3	N	14	12 1			14
06		1290 N	1285	-0-	-5	-0-	59 1	2 2	N	12	12 1			14
07		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-	1211 3	13 9		N	NO RPT			14
POWELL 3														
		WELL #:		2	RRCID -> 244252		COMPL. DATE 11/07/2008		TOTAL DEPTH		8388	PERF. 7426 - 8270		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
UNIVERSITY 54 17														
		WELL #:		5	RRCID -> 244258		COMPL. DATE 10/26/2008		TOTAL DEPTH		8365	PERF. 7284 - 8244		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//			48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			252131												
SIMMONS 72.5			WELL #:			5	RRCID -> 251220			COMPL. DATE 12/28/2008			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. N																		
					WELL #:	14	RRCID -> 251673			COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8252 - 8350					
02		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		95	1	1595	3	N	19	18	1			21
								21	9									
03		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-		100	1	1743	3	N	18	22	1			17
								20	9									
04		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-		90	1	1655	3	N	17	17	1			17
								19	9									
05		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-		99	1	1721	3	N	16	17	1		2 8	14
								18	9									
06		1879 X	1879	-0-	-0-	-0-		114	1		2	N	13	9	1			18
								1750	3	14	9							
07		1891 X	NO RPT	-0-	-1891	-0-						N	NO RPT					18
CHILDRESS 15																		
					WELL #:	3	RRCID -> 251718			COMPL. DATE 01/29/2009			TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580					
02	DLQ	G-10	14	-0-	14	26		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	18	-0-	18	44		1	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	22	-0-	22	66		1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05		99 N	33	-0-	-66	-0-		2	1	30	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06		32 N	32	-0-	-0-	-0-		3	1	28	3	Y	1					1
								1	9									
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					1
MAYER RANCH 35																		
					WELL #:	13	RRCID -> 252909			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 8386					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WARD 127																		
					WELL #:	20	RRCID -> 253296			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MAYER RANCH 40																		
					WELL #:	9	RRCID -> 255154			COMPL. DATE 12/05/2009			TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7220 - 8470					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MAYER RANCH 40		WELL #:		10	RRCID -> 255155		COMPL. DATE 12/20/2009		TOTAL DEPTH		8601	PERF. 7256 - 8454	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		4	RRCID -> 255250		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH		8700	PERF. 7296 - 8648	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 41		WELL #:		3	RRCID -> 255293		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH		8625	PERF. 7272 - 8542	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER RANCH 40		WELL #:		8	RRCID -> 257561		COMPL. DATE 12/31/2009		TOTAL DEPTH		8458	PERF. 8090 - 8338	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HILL-ROUSSELOT "B"		WELL #:		4	RRCID -> 257853		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH		8812	PERF. 7278 - 8680	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAYER EDWIN S JR 27		WELL #:		4	RRCID -> 258378		COMPL. DATE 08/11/2010		TOTAL DEPTH		8553	PERF. 8200 - 8394	
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	178	1	2924	3	N	3	12 1	16
						3	9						
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	195	1	3154	3	N	3		19
						3	9						
04	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	183	1	2991	3	N	1	9 1	11
						1	9						
05	3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	190	1	3093	3	N	1		12
						1	9						
06	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	114	1	7	2	N	2		14
						3021	3	2	9				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		14

KELLEY (ELLENBURGER)		//CONT.//		48523 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131													
JONES RANCH		WELL #:		1869	RRCID -> 258453		COMPL. DATE 05/04/2010		TOTAL DEPTH	8197	PERF. 6664	- 8162					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. "E"		WELL #:		13	RRCID -> 258467		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7070	- 8296					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:		12	RRCID -> 258472		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	8738	PERF. 7286	- 8568					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NICKS, GERALD 5		WELL #:		13	RRCID -> 258476		COMPL. DATE 05/13/2010		TOTAL DEPTH	8668	PERF. 7244	- 8490					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DIEBITSCH 70		WELL #:		19	RRCID -> 258497		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6412	- 7964					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		3	RRCID -> 258501		COMPL. DATE 06/23/2010		TOTAL DEPTH	8594	PERF. 7026	- 8354					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MAYER, EDWIN S. JR. 27		WELL #:		2	RRCID -> 258569		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH	8760	PERF. 7366	- 8278					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELLEY (ELLENBURGER)			//CONT.//			48523 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//			252131										
MARIGLIANO			WELL #:			1604	RRCID -> 260093			COMPL. DATE 10/01/2010			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	GAS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

REYNOLDS 25			WELL #:			1	RRCID -> 261831			COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6918 - 7804			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SHANNON 52			WELL #:			24	RRCID -> 262417			COMPL. DATE 06/17/2010			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6466 - 8100			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAYER RANCH 40			WELL #:			13	RRCID -> 265902			COMPL. DATE 09/24/2011			TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7380 - 8482			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

POWELL 7			WELL #:			2	RRCID -> 268329			COMPL. DATE 03/01/2012			TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

MAYER EDWIN S JR 27			WELL #:			14	RRCID -> 270786			COMPL. DATE 09/13/2011			TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7410 - 8264			
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KIEFER RANCH (TAYLOR)			49174 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ZAVALA		
REGENCY ENERGY, INC.			698761					
KIEFER, CHESTER			WELL #: 10	RRCID -> 127763	COMPL. DATE 11/24/1987	TOTAL DEPTH 1130	PERF. 556	- 560
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA CHUSA (SLIGO)			50678 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC			875670					
RIVES TRUST UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 120254	COMPL. DATE 11/08/1985	TOTAL DEPTH 16443	PERF. 15978	- 16014
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GLAU, J.			WELL #: 1	RRCID -> 130170	COMPL. DATE 01/15/1989	TOTAL DEPTH 16020	PERF. 15864	- 15924
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528	N	NO RPT	-0-
LA CHUSA (WILCOX 6000)			50678 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC			875670					
RIVES TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 125000	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 6302	PERF. 5988	- 5994
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA JOLLA RANCH E. (SLIGO)			50834 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN		
UMMA RESOURCES, LLC			875670					
WHEELER, CLIFTON			WELL #: 1	RRCID -> 107743	COMPL. DATE 05/30/1983	TOTAL DEPTH 17570	PERF. 16513	- 16603
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LA PRYOR, EAST (BRACERO)			50936 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA		
ROME EXPLORATION CO, INC.			727030					
PRYOR RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 095160	COMPL. DATE 10/11/1979	TOTAL DEPTH 2900	PERF. 2710	- 2721
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LA PRYOR, EAST (DEL MONTE) ROME EXPLORATION CO, INC. PRYOR RANCH													50936 250 727030		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
WELL #: 2													RRCID -> 095161		COMPL. DATE 01/09/1980		TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2630 - 2650				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LA ROSITA (GEORGETOWN) GEORGE, W.H. JR. GEORGE, W. H. -18-													50988 500 301271		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MAVERICK				
WELL #: 1													RRCID -> 055329		COMPL. DATE 04/23/1973		TOTAL DEPTH 7602		PERF. N/A				
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LACKLAND (HOSSTON) GEOTHERMAL U.S. GOVT. USAF ATC LACKLAND AFB LACKLAND AFB													51175 500 875413		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEXAR				
WELL #: 1													RRCID -> 110903		COMPL. DATE 11/15/1983		TOTAL DEPTH 4110		PERF. 3772 - 3972				
02	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
LANGTRY (CANYON) HILCORP ENERGY COMPANY WHITEHEAD "B"													51989 200 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WELL #: 7803													RRCID -> 184012		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 12006		PERF. 11040 - 11126				
02	2912 X	2601	-0-	-311	-0-	-0-	380	1	2221	2	N	-0-						-0-					
03	3286 X	2717	-0-	-569	-0-	-0-	284	1	2433	2	N	-0-						-0-					
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	-0-	1291	1	2179	2	N	-0-						-0-					
05	3286 X	2500	-0-	-786	-0-	-0-	255	1	2245	2	N	-0-						-0-					
06	2790 X	2195	-0-	-595	-0-	-0-	221	1	1974	2	N	-0-						-0-					
07	3596 X	2130	-0-	-1466	-0-	-0-	261	1	1869	2	N	-0-						-0-					
WHITEHEAD "C"													WELL #: 7703		RRCID -> 185115		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 11387 - 11464		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
WHITEHEAD "B"													WELL #: 7805		RRCID -> 185130		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11081 - 11437		
02	2436 X	2054	-0-	-382	-0-	-0-	300	1	1754	2	N	-0-						-0-					
03	2697 X	2091	-0-	-606	-0-	-0-	219	1	1872	2	N	-0-						-0-					
04	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	1151	1	1943	2	N	-0-						-0-					
05	2387 X	2142	-0-	-245	-0-	-0-	218	1	1924	2	N	-0-						-0-					
06	2190 X	1816	-0-	-374	-0-	-0-	183	1	1633	2	N	-0-						-0-					
07	3193 X	2498	-0-	-695	-0-	-0-	306	1	2192	2	N	-0-						-0-					

LANGTRY (CANYON)		//CONT.//		51989 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
WHITEHEAD "B"		WELL #:		7804	RRCID -> 185136		COMPL. DATE 04/21/2001		TOTAL	DEPTH	11750	PERF.10994 - 11074
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1316 X	1003	-0-	-313	-0-	146	1	857	2	N	-0-	-0-
03	1457 X	1104	-0-	-353	-0-	116	1	988	2	N	-0-	-0-
04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	535	1	903	2	N	-0-	-0-
05	1116 X	1068	-0-	-48	-0-	109	1	959	2	N	-0-	-0-
06	1080 X	994	-0-	-86	-0-	100	1	894	2	N	-0-	-0-
07	1488 X	994	-0-	-494	-0-	122	1	872	2	N	-0-	-0-
LEONARD G.U. 37-1		WELL #:		2	RRCID -> 194614		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL	DEPTH	11762	PERF.11256 - 11374
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	93	1	542	2	N	-0-	-0-
03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	71	1	609	2	N	-0-	-0-
04	1230 N	826	-0-	-404	-0-	307	1	519	2	N	-0-	-0-
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	61	1	535	2	N	-0-	-0-
06	660 N	615	-0-	-45	-0-	62	1	553	2	N	-0-	-0-
07	868 N	614	-0-	-254	-0-	75	1	539	2	N	-0-	-0-
WHITEHEAD "A"		WELL #:		7905	RRCID -> 196262		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL	DEPTH	11910	PERF.11361 - 11381
02	5096 X	3673	-0-	-1423	-0-	536	1	3137	2	N	-0-	-0-
03	5642 X	5014	-0-	-628	-0-	525	1	4489	2	N	-0-	-0-
04	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	2617	1	4418	2	N	-0-	-0-
05	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	506	1	4458	2	N	-0-	-0-
06	4860 X	3855	-0-	-1005	-0-	389	1	3466	2	N	-0-	-0-
07	5797 X	4900	-0-	-897	-0-	601	1	4299	2	N	-0-	-0-
RIO-TEX, INC. LEONARD		WELL #:		712930 4201	RRCID -> 189622		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL	DEPTH	11969	PERF.11073 - 11132
02	392 X	389	-0-	-3	-0-	57	1	332	2	N	-0-	-0-
03	465 X	440	-0-	-25	-0-	46	1	394	2	N	-0-	-0-
04	420 X	368	-0-	-52	-0-	41	1	327	2	N	-0-	-0-
05	452 X	452	-0-	-0-	-0-	46	1	406	2	N	-0-	-0-
06	429 X	429	-0-	-0-	-0-	43	1	386	2	N	-0-	-0-
07	434 X	388	-0-	-46	-0-	48	1	340	2	N	-0-	-0-
LEONARD		WELL #:		4203	RRCID -> 193206		COMPL. DATE 02/02/2003		TOTAL	DEPTH	11940	PERF.11414 - 11522
02	1484 X	1449	-0-	-35	-0-	212	1	1237	2	N	-0-	-0-
03	1767 X	1534	-0-	-233	-0-	161	1	1373	2	N	-0-	-0-
04	1620 X	1205	-0-	-415	-0-	134	1	1071	2	N	-0-	-0-
05	1612 X	1442	-0-	-170	-0-	147	1	1295	2	N	-0-	-0-
06	1708 X	1708	-0-	-0-	-0-	172	1	1536	2	N	-0-	-0-
07	1612 X	1062	-0-	-550	-0-	130	1	932	2	N	-0-	-0-
LEONA (ELAINE) WELDON CORPORATION FOLEY, NORMENT		WELL #:		53245 500 907339 1	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
					RRCID -> 080118		COMPL. DATE 12/16/1978		TOTAL	DEPTH	3350	PERF. 3184 - 3187
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LEONA (ELAINE)		//CONT.//		53245 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: ZAVALA			
WELDON CORPORATION		//CONT.//		907339								
FOLEY, NORMENT		WELL #:		6	RRCID -> 095266		COMPL. DATE 09/04/1981		TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3152	- 3158
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FOLEY		WELL #:		1X	RRCID -> 189065		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH	3235	PERF. 3140	- 3142
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
LEONA RIVER (ESCONDIDO -C-)				53264 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
WINTERBOTHAM, GEORGE S. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 080750		COMPL. DATE 11/30/1978		TOTAL DEPTH	4348	PERF. 3376	- 3396
02	443 X	443	-0-	-0-	-0-	175	1	268 2	Y	-0-		49
03	558 X	558	-0-	-0-	-0-	216	1	342 2	Y	-0-		49
04	350 N	350	-0-	-0-	-0-	195	1	155 2	Y	-0-		49
05	243 N	243	-0-	-0-	-0-	170	1	73 2	Y	-0-		49
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	160	1	118 2	Y	-0-		49
07	558 X	311	-0-	-247	-0-	251	1	60 2	Y	-0-		49
LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)				53264 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA			
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.				190005								
WEST, G. W.		WELL #:		6	RRCID -> 000347		COMPL. DATE 01/17/1962		TOTAL DEPTH	4465	PERF. 3499	- 3505
02	392 N	375	-0-	-17	-0-	148	1	227 2	Y	-0-		-0-
03	403 N	383	-0-	-20	-0-	148	1	235 2	Y	-0-		-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	208	1	164 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	362	-0-	-41	-0-	253	1	109 2	Y	-0-		-0-
06	381 N	381	-0-	-0-	-0-	220	1	161 2	Y	-0-		-0-
07	403 X	392	-0-	-11	-0-	316	1	76 2	Y	-0-		-0-
PERRY		WELL #:		1	RRCID -> 115103		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3504	- 3520
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	363	1	558 2	Y	-0-		-0-
03	1023 N	1004	-0-	-19	-0-	389	1	615 2	Y	-0-		-0-
04	990 N	970	-0-	-20	-0-	541	1	429 2	Y	-0-		-0-
05	1023 N	968	-0-	-55	-0-	677	1	291 2	Y	-0-		-0-
06	960 N	950	-0-	-10	-0-	547	1	403 2	Y	-0-		-0-
07	1023 X	975	-0-	-48	-0-	786	1	189 2	Y	-0-		-0-
HESTER		WELL #:		1	RRCID -> 1151918		COMPL. DATE 01/24/1985		TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3496	- 3511
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	134	1	205 2	Y	-0-		-0-
03	372 N	341	-0-	-31	-0-	132	1	209 2	Y	-0-		-0-
04	360 N	331	-0-	-29	-0-	185	1	146 2	Y	-0-		-0-
05	372 N	295	-0-	-77	-0-	206	1	89 2	Y	-0-		-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	193	1	142 2	Y	-0-		-0-
07	372 X	321	-0-	-51	-0-	259	1	62 2	Y	-0-		-0-

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 53264 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
WEST, G. W. //CONT.// 190005													
WELL #: 8 RRCID -> 120088 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 3682 PERF. 3502 - 3520													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
LEONA RIVER (OLMOS, SECOND)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 53264 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA													
WEST, G. W. 190005													
WELL #: 10 RRCID -> 184782 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4223 - 4240													
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
LEONA RIVER, W. (ESCONDIDO D-1)													
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 53270 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
WINTERBOTHAM, J. M. ESTATE 190005													
WELL #: 1 RRCID -> 082273 COMPL. DATE 05/09/1979 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 3484 - 3506													
02		T. A.	253	-0-	253	615	100	1	153	2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	282	-0-	282	897	109	1	173	2	Y	-0-	-0-
04	1062	X	165	-0-	-897	-0-	92	1	73	2	Y	-0-	-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	61	1	26	2	Y	-0-	-0-
06	270	N	56	-0-	-214	-0-	32	1	24	2	Y	-0-	-0-
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	-0-
LETA (SAN MIGUEL)													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 53390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA													
GLASSCOCK, LETA J. 532993													
WELL #: 1 RRCID -> 053713 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A													
02	1848	N	1325	-0-	-523	-0-	1325	3			Y	-0-	8
03	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-	8
04	2160	N	1695	-0-	-465	-0-	1695	3			Y	-0-	8
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			Y	-0-	8
06	2190	N	1496	-0-	-694	-0-	1496	3			Y	-0-	8
07	1767	N	726	-0-	-1041	-0-	726	3			Y	-0-	8
GLASSCOCK, LETA J.													
WELL #: 2 RRCID -> 053714 COMPL. DATE 10/05/1971 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A													
02	1288	N	862	-0-	-426	-0-	862	3			Y	-0-	7
03	775	N	431	-0-	-344	-0-	431	3			Y	-0-	7
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			Y	-0-	7
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			Y	-0-	7
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-	7
07	1209	N	244	-0-	-965	-0-	244	3			Y	-0-	7
LETA (SAN MIGUEL-A)													
SABINAL RESOURCES, INC. 53390 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA													
GLASSCOCK, LETA 742124													
WELL #: 461 RRCID -> 222547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5300 - 5350													
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		11

LILLIE MARIE (SAN MIGUEL) LONGHORN OIL PROPERTIES, INC. PRYOR-PICKENS														
		53572 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
		508200												
WELL #:		1		RRCID -> 083339		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH 3750		PERF. 3113 - 3256				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LITTLE NEW YORK BEDFORD OIL & GAS, INC. SCOTT UNIT														
		54037 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GONZALES						
		061600												
WELL #:		2		RRCID -> 175877		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 2046		PERF. 1676 - 1680				
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. B.M.G. PARR														
		216913		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
		061600												
WELL #:		2		RRCID -> 134339		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 2595		PERF. 2468 - 2470				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LIZARD CREEK (PETTUS) WAGNER OIL COMPANY BAKER "8"														
		54199 300		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
		891175												
WELL #:		3		RRCID -> 157186		COMPL. DATE 01/17/1996		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3209 - 3215				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
LOMA ALTA (COLE 1750) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. ATKINSON, J. W. -A-														
		54475 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
		216378												
WELL #:		6		RRCID -> 151627		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 1950 - 1970				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOMA ALTA (WILCOX A) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH -F-				54475 166 129030	ASSOCIATED	49B	CNTY: MCMULLEN											
				WELL #:	1	RRCID -> 000363	COMPL. DATE 08/05/1954	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 6796	-	6826							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMA ALTA (WILCOX B) CANNAN, MORRIS HAGIST RANCH				54475 332 129030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN											
				WELL #:	1 U	RRCID -> 035242	COMPL. DATE 01/17/1965	TOTAL DEPTH 8143	PERF. N/A									
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LOMA ALTA (WILCOX C) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 333 093620	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN											
				WELL #:	1	RRCID -> 095832	COMPL. DATE 04/28/1981	TOTAL DEPTH 8143	PERF. 7285	-	7295							
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HAGIST RANCH -F-				WELL #:	1T	RRCID -> 127274	COMPL. DATE 03/09/1988	TOTAL DEPTH 7581	PERF. 6965	-	6975							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					65
HAGIST				WELL #:	1C	RRCID -> 152420	COMPL. DATE 11/00/1989	TOTAL DEPTH 7455	PERF. 6952	-	7370							
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					60
LOMA ALTA (3500) BRITANCO, L.L.C. HAGIST RANCH				54475 664 093620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MCMULLEN											
				WELL #:	1S	RRCID -> 101936	COMPL. DATE 06/01/2014	TOTAL DEPTH 3934	PERF. 3136	-	3292							
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOMAS PIEDRAS (PENN. LIME)				54534 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REAL						
CLARO OPERATING, LLC				158277											
FRYAR, J. H. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 055361	COMPL. DATE 11/17/1972	TOTAL DEPTH	6512	PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-
LORENZO (AUSTIN CHALK)				54928 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WEBB						
SM ENERGY COMPANY				788997											
BRISCOE G				WELL #: 797H	RRCID -> 281247	COMPL. DATE 07/25/2016	TOTAL DEPTH	7588	PERF. 9325	-	9517				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE R				WELL #: 227H	RRCID -> 281254	COMPL. DATE 06/29/2016	TOTAL DEPTH	7542	PERF. 12532	-	15439				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE J GU3 STATE 34				WELL #: 7H	RRCID -> 282262	COMPL. DATE 11/21/2015	TOTAL DEPTH	7431	PERF. 7941	-	15956				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE CATARINA EAST GU1				WELL #: 14H	RRCID -> 282267	COMPL. DATE 02/26/2015	TOTAL DEPTH	7578	PERF. 7857	-	12641				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRISCOE STATE AR (SA6)				WELL #: 207H	RRCID -> 282274	COMPL. DATE 01/24/2017	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 8212	-	16261				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB															
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997															
BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 282378 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080															
M	ALLOW	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
0	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
08	0	118	-0-	118	81767	5 1	107 2	N	5	36 0					1
09	0	2843	-0-	2843	84610	126 1	2524 2	N	175	127 0	20 1				29
10	0	4903	-0-	4903	89513	193 9	4530 2	N	152	121 0	32 1				28
11	0	4282	-0-	4282	93795	206 1	3942 2	N	153	110 0	21 1				50
12	0	-0-	-0-	-0-	93795	167 9									
01	0	904	-0-	904	94699	172 1	791 2	N	-0-	50 0	8 1				-0-
02	0	1598	-0-	1598	96297	67 9	1420 2	N	67	45 0					14
03	0	2548	-0-	2548	98845	74 9	2279 2	N	94	69 0	22 1				17
04	SWR 10	2685	-0-	2685	101530	103 9	2434 2	N	136	99 0	30 1				24
05	SWR 10	2328	-0-	2328	103858	119 1	2129 2	N	116	103 0	14 1				23
06	SWR 10	2211	-0-	2211	106069	150 9	2029 2	N	90	43 0	46 1				24
07	SWR 10	2200	-0-	2200	108269	123 1	2005 2	N	79	35 0	41 1				27
						128 9									
						100 1									
						99 9									
						95 1									
						87 9									
						99 1									
						96 9									
SN OPERATING, LLC 797110															
PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531															
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		54928 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WEBB		
SN OPERATING, LLC		//CONT.//		797110						
PILONCILLO		WELL #:		A 18HU	RRCID -> 282207	COMPL. DATE 11/22/2016	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 8431 - 8511	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:		A 25HZ	RRCID -> 282295	COMPL. DATE 08/11/2016	TOTAL DEPTH	8256	PERF. 8405 - 8864	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PILONCILLO		WELL #:			RRCID -> 282441	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 11292 - 19501	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOS ANGELES (4700)				54941 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LA SALLE		
TERVITA, LLC				844072						
TERVITA LOS ANGELES TRD		WELL #:		1	RRCID -> 265589	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 4804 - 5070	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOS CUATROS (JAMES LIME)				54948 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MAVERICK		
BAYLOR OPERATING, LLC				058832						
CPL		WELL #:		1	RRCID -> 147923	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6525 - 6575	
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	442 2	1 9	N	1	6
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	511 2	1 9	N	1	7
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	511 2	2 9	N	2	9
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078 2	7 9	N	6	15
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	793 2	4 9	N	4	19
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	549 2	1 9	N	1	19 1
RIO GRAND EXPLORATION, LLC				712691						
LAS VEGAS RANCH		WELL #:		3	RRCID -> 173161	COMPL. DATE 04/09/1998	TOTAL DEPTH	6436	PERF. 6190 - 6262	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)					54948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK						
ATERRA EXPLORATION, LLC					036043														
LOS CUATROS					WELL #:		1H		RRCID -> 272029		COMPL. DATE 03/07/2013		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 7485 - 11640				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190	
BAYLOR OPERATING, LLC					058832														
MAVERICK COUNTY					WELL #:		3		RRCID -> 075783		COMPL. DATE 02/24/1978		TOTAL DEPTH 6995		PERF. 6198 - 6689				
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1						6	
03		527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1						7	
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2						9	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6						15	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4						19	
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1				1	
MAVERICK COUNTY					WELL #:		5		RRCID -> 075785		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6508 - 7763				
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1						6	
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1						7	
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2						9	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6						15	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4						19	
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1				1	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:		1		RRCID -> 076702		COMPL. DATE 03/24/1978		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 6404 - 7464				
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1						6	
03		512 N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1						7	
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2						9	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6						15	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4						19	
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1				1	
TURNNEY-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:		4		RRCID -> 079021		COMPL. DATE 09/02/1978		TOTAL DEPTH 6676		PERF. 5950 - 6676				
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1						6	
03		527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1						7	
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2						9	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6						15	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4						19	
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1				1	
TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC					WELL #:		5		RRCID -> 080425		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 6960		PERF. 6000 - 7640				
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1						6	
03		527 N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1						7	
04		513 N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2						9	
05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6						15	
06		797 N	797	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4						19	
*07		550 N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1				1	

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MAVERICK						
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832																			
COOPER, J. L. WELL #: 1061													RRCID -> 111684	COMPL. DATE 06/21/1978	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6470	-	6726	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1			6				
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1			7				
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2			9				
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6			15				
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4			19				
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1	1				
LEDDY													WELL #: 1	RRCID -> 171076	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6805	-	8020
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1			6				
03	527 N	512	-0-	-15	-0-	-0-	511	2	1	9	N	1			7				
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2			9				
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1078	2	7	9	N	6			15				
*06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	-0-	793	2	4	9	N	4			19				
*07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1	1				
FIELD PETROLEUM CORP.													266906	RRCID -> 252815	COMPL. DATE 08/02/2007	TOTAL DEPTH 8046	PERF. 6933	-	7973
BURR "D"													WELL #: 1H						
02	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	-0-	5095	3	13	9	N	12	150	1	39				
03	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	-0-	5677	3	10	9	N	9			48				
04	5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	-0-	5565	3	21	9	N	19			67				
*05	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	-0-	5772	2	36	9	N	33			100				
*06	5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	-0-	5604	2			N	-0-			100				
*07	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	-0-	5527	2			N	-0-			100				
HORIZON ENERGY													400068	RRCID -> 077334	COMPL. DATE 11/01/1977	TOTAL DEPTH 7072	PERF. 6340	-	6923
BURR RANCH -7-													WELL #: 1A						
02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	1782	2	34	9	N	31			164				
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	-0-	1970	2	37	9	N	34	181	1	17				
04	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	2	22	9	N	20			37				
05	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	-0-	1990	2	44	9	N	40			77				
06	1950 N	1943	-0-	-7	-0-	-0-	1918	2	25	9	N	23			100				
*07	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	-0-	1991	2	28	9	N	25			125				
BURR ESTATE													WELL #: 1	RRCID -> 077342	COMPL. DATE 04/30/1978	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6592	-	6959
02	812 N	762	-0-	-50	-0-	-0-	762	2			N	-0-			14				
03	837 N	831	-0-	-6	-0-	-0-	831	2			N	-0-			14				
04	840 N	798	-0-	-42	-0-	-0-	798	2			N	-0-			14				
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	-0-	793	2			N	-0-			14				
06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			14				
*07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			14				
QUATRO OIL AND GAS, INC.													684588	RRCID -> 076701	COMPL. DATE 02/24/1978	TOTAL DEPTH 7281	PERF. 6492	-	6714
MAVERICK COUNTY													WELL #: 2						
02	7871 X	7871	-0-	-0-	-0-	-0-	7816	2	55	9	N	50			77				
03	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	-0-	8606	2	45	9	N	41			118				
04	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	-0-	8121	2	36	9	N	33			151				
05	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	-0-	8213	2	20	9	N	18			169				
*06	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-					N	3	150	1	22				
*07	8138 X	8138	-0-	-0-	-0-	-0-	8112	2	26	9	N	24			46				

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.//										54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK			
QUEMADO ENERGY, L.L.C.										684599								
TAYLOR-CARSON TURNERY UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 081977		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 7001		PERF. 6196 - 7001	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIO GRAND EXPLORATION, LLC										712691								
LAS VEGAS RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 082178		COMPL. DATE 05/05/1979		TOTAL DEPTH 6422		PERF. 5809 - 6132	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
COOPER										WELL #: 1	RRCID -> 083063		COMPL. DATE 06/06/1979		TOTAL DEPTH 6909		PERF. 5935 - 6909	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LAS VEGAS RANCH										WELL #: 2	RRCID -> 142592		COMPL. DATE 06/17/1992		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5974 - 5984	
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
XOG OPERATING LLC										945921								
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 2	RRCID -> 078778		COMPL. DATE 08/18/1978		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6357 - 6794	
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06		30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07		31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
TURNERY-WINN EXPLORATION CO., INC										WELL #: 3	RRCID -> 079445		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 6705		PERF. 6678 - 6822	
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS)				//CONT.//		54948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MAVERICK							
XOG OPERATING LLC				//CONT.//		945921														
WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME				WELL #:		1	RRCID -> 080752		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH	6980	PERF. 6182	-	6980					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RITCHIE, J. W.						WELL #:		1	RRCID -> 081133		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5913	-	6167			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700)						55679 666		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GUADALUPE						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.						847710														
MERCER, ALF						WELL #:		29	RRCID -> 064769		COMPL. DATE 09/30/1975		TOTAL DEPTH	2208	PERF. N/A					
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	356	2				Y	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	256	2				Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	352	2				Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H.						WELL #:		63	RRCID -> 074319		COMPL. DATE 09/19/1977		TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A					
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2				Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2				Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	63	2				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H.						WELL #:		62	RRCID -> 074320		COMPL. DATE 08/25/1977		TOTAL DEPTH	2060	PERF. N/A					
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	79	2				Y	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	80	2				Y	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	81	2				Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TABOR W. H.						WELL #:		64	RRCID -> 074321		COMPL. DATE 09/26/1977		TOTAL DEPTH	2100	PERF. N/A					
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	-0-	-0-	17	2				Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2				Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700)				//CONT.//		55679 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GUADALUPE					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710										
MERCER, MATTIE				WELL #:		15	RRCID -> 074323		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 2145		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		51 2		Y	-0-			-0-
03		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		34 2		Y	-0-			-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		44 2		Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DORSET-TILLER				WELL #:		16	RRCID -> 082179		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 2065		PERF. 1785 -		1887	
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-			-0-
03		130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		130 2		Y	-0-			-0-
04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		135 2		Y	-0-			-0-
05		155 N	-0-	-0-	-0-	-155	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06		120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M.				WELL #:		29	RRCID -> 178403		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 2211		PERF. N/A			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT			-0-

LYLES RANCH (ESCONDIDO)				55960 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA						
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911												
LYLES, LORA				WELL #:		7	RRCID -> 082272		COMPL. DATE 04/12/1979		TOTAL DEPTH 525		PERF. 416 -		432	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

LYSSY RANCH (OLMOS-ESCONDIDO)				56032 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978												
LYSSY 686				WELL #:		2	RRCID -> 185417		COMPL. DATE 03/16/2001		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6317 -		7718	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2017 - PLUGGED 06/23/17																

M.E.G. (OLMOS 3900)				56145 200		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
BELLWIS OPERATING CO., L. C.				063857												
MCARTY				WELL #:		1	RRCID -> 271223		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 8120		PERF. 4156 -		4224	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			56157 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.			035060												
ALKEK			WELL #: 4		RRCID -> 140183		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2459 - 2520				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 8		RRCID -> 143920		COMPL. DATE 11/20/1992		TOTAL DEPTH 2636		PERF. 2542 - 2636				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 10		RRCID -> 146888		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 2852		PERF. 2639 - 2852				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 192739		COMPL. DATE 01/08/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2346 - 3400				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSTON UNIT			WELL #: 18		RRCID -> 195515		COMPL. DATE 05/06/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2461 - 2919				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALKEK			WELL #: 16		RRCID -> 197031		COMPL. DATE 08/21/2003		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2385 - 5264				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M.F. JAKE LAWLESS (GEORGETOWN)			//CONT.//		56157 190	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MAVERICK				
ESPADA OPERATING LLC					254277										
BANDERA ALKEK			WELL #:		2307	RRCID -> 243338		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH		2544	PERF. 2404 - 3313		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGUELLITOS (5900)					56794 485	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.					269053										
WITHERS					WELL #:		RRCID -> 114864	COMPL. DATE 11/17/1984		TOTAL DEPTH		6648	PERF. 5904 - 5913		
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138
PLUGGED AND ABANDONED					08/14/2001										
MAGUELLITOS, NE. (WILCOX 6900)					56800 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE				
FIRST UNITED OIL & GAS CORP.					269053										
CENTERRE TRUST CO.					WELL #:	1	RRCID -> 066876	COMPL. DATE 02/09/1976		TOTAL DEPTH		7030	PERF. N/A		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARTIN RANCH (EDWARDS)					57786 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LA SALLE				
CHALLENGER OIL					142330										
GLUECK, REBECCA					WELL #:	1	RRCID -> 097302	COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH		11005	PERF. 9282 - 9310		
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SELECT ENERGY SERVICES, LLC					765602										
MEYERS SWD					WELL #:	2	RRCID -> 275272	COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH		11559	PERF. 10630 - 11396		
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-A)										57879 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY										843153						
SEARCY										WELL #:	2 C	RRCID -> 106614	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2298 - 2302	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MARY ANNA (SAN MIGUEL-D)										57879 530	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ZAVALA			
TERRA ENERGY										843153						
SEARCY										WELL #:	2 T	RRCID -> 106617	COMPL. DATE 07/09/1983	TOTAL DEPTH 2481	PERF. 2392 - 2396	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

MASSIE (STRAWN)										58112 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE			
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.										147862						
WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:	1	RRCID -> 099806	COMPL. DATE 04/04/1982	TOTAL DEPTH 11637	PERF. 11102 - 11140	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7980	X	7572	-0-	-408	-0-	7572	3			N	-0-				-0-
03	8804	X	8487	-0-	-317	-0-	8487	3			N	-0-				-0-
04	8430	X	7956	-0-	-474	-0-	7956	3			N	-0-				-0-
05	8587	X	8431	-0-	-156	-0-	8431	3			N	-0-				-0-
06	8220	X	8076	-0-	-144	-0-	8076	3			N	-0-				-0-
07	8494	X	8206	-0-	-288	-0-	8206	3			N	-0-				-0-

MARLEY, JESS										WELL #:	1	RRCID -> 101428	COMPL. DATE 08/01/1982	TOTAL DEPTH 11530	PERF. 11063 - 11334	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-				-0-
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	988	3			N	-0-				-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	3			N	-0-				-0-
05	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-				-0-
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-				-0-
07	1054	N	995	-0-	-59	-0-	995	3			N	-0-				-0-

ACTON, PAMELA										WELL #:	1	RRCID -> 102248	COMPL. DATE 09/23/1982	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 11209 - 11522	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	2268	N	2236	-0-	-32	-0-	2236	3			N	-0-				-0-
03	2511	N	2424	-0-	-87	-0-	2424	3			N	-0-				-0-
04	2460	N	2340	-0-	-120	-0-	2340	3			N	-0-				-0-
05	2480	N	2406	-0-	-74	-0-	2406	3			N	-0-				-0-
06	2340	N	2322	-0-	-18	-0-	2322	3			N	-0-				-0-
07	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	2378	3			N	-0-				-0-

WAYNE WEST RANCH "A"										WELL #:	2	RRCID -> 102697	COMPL. DATE 10/23/1982	TOTAL DEPTH 11662	PERF. 11262 - 11490	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1484	N	1455	-0-	-29	-0-	1455	3			N	-0-				-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	3			N	-0-				-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-				-0-
06	1560	N	1526	-0-	-34	-0-	1526	3			N	-0-				-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	1598	3			N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02		1456 N	552 -0-	-904	-0-	552	3		N	-0-				-0-
03		1271 N	520 -0-	-751	-0-	520	3		N	-0-				-0-
04		870 N	576 -0-	-294	-0-	576	3		N	-0-				-0-
05		632 N	632 -0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-				-0-
06		634 N	634 -0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-				-0-
*07		656 N	656 -0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173														
02		1081 N	1081 -0-	-0-	-0-	1081	3		N	-0-				-0-
03		1209 N	1119 -0-	-90	-0-	1119	3		N	-0-				-0-
04		1170 N	1089 -0-	-81	-0-	1089	3		N	-0-				-0-
05		1209 N	1131 -0-	-78	-0-	1131	3		N	-0-				-0-
06		1090 N	1090 -0-	-0-	-0-	1090	3		N	-0-				-0-
07		1116 N	1111 -0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 103785 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10892 - 11008														
02		2128 N	2059 -0-	-69	-0-	2059	3		N	-0-				-0-
03		2325 N	2265 -0-	-60	-0-	2265	3		N	-0-				-0-
04		2250 N	2157 -0-	-93	-0-	2157	3		N	-0-				-0-
05		2294 N	2263 -0-	-31	-0-	2263	3		N	-0-				-0-
06		2210 N	2210 -0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-				-0-
07		2232 N	2230 -0-	-2	-0-	2230	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 104730 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11259 - 11546														
02		532 N	472 -0-	-60	-0-	472	3		N	-0-				-0-
03		527 N	493 -0-	-34	-0-	493	3		N	-0-				-0-
04		510 N	459 -0-	-51	-0-	459	3		N	-0-				-0-
05		527 N	484 -0-	-43	-0-	484	3		N	-0-				-0-
06		480 N	478 -0-	-2	-0-	478	3		N	-0-				-0-
*07		538 N	538 -0-	-0-	-0-	538	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 105972 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11246 - 11486														
02		1785 N	1785 -0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-				-0-
03		2523 N	2523 -0-	-0-	-0-	2523	3		N	-0-				-0-
04		1800 N	1800 -0-	-0-	-0-	1800	3		N	-0-				-0-
05		1984 N	1643 -0-	-341	-0-	1643	3		N	-0-				-0-
06		2430 N	1478 -0-	-952	-0-	1478	3		N	-0-				-0-
07		1860 N	1462 -0-	-398	-0-	1462	3		N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 3 RRCID -> 106432 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11313 - 11756														
02		3052 X	2933 -0-	-119	-0-	2933	3		N	-0-				-0-
03		3317 X	3211 -0-	-106	-0-	3211	3		N	-0-				-0-
04		3210 X	3041 -0-	-169	-0-	3041	3		N	-0-				-0-
05		3286 X	3061 -0-	-225	-0-	3061	3		N	-0-				-0-
06		3150 X	2853 -0-	-297	-0-	2853	3		N	-0-				-0-
07		3255 X	2925 -0-	-330	-0-	2925	3		N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 5 RRCID -> 107525 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 12269 PERF.11566 - 11734														
02		1512 N	1490 -0-	-22	-0-	1490	3		N	-0-				-0-
03		1645 N	1645 -0-	-0-	-0-	1645	3		N	-0-				-0-
04		1590 N	1554 -0-	-36	-0-	1554	3		N	-0-				-0-
05		1643 N	1623 -0-	-20	-0-	1623	3		N	-0-				-0-
06		1590 N	1576 -0-	-14	-0-	1576	3		N	-0-				-0-
07		1612 N	1568 -0-	-44	-0-	1568	3		N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN)														CNTY: VAL VERDE	
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.															
WAYNE WEST RANCH "A"															
WELL #: 4 RRCID -> 148510 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11130 - 11230															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-				-0-
03	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-				-0-
05	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-				-0-
06	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	3			N	-0-				-0-
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A"															
WELL #: 5 RRCID -> 149282 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10942 - 11070															
02	2100 N	1616	-0-	-484	-0-	1616	3			N	-0-				-0-
03	2294 N	1925	-0-	-369	-0-	1925	3			N	-0-				-0-
04	2160 N	1891	-0-	-269	-0-	1891	3			N	-0-				-0-
05	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-				-0-
06	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-				-0-
07	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1923	3			N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B"															
WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513															
02	1400 N	1389	-0-	-11	-0-	1389	3			N	-0-				-0-
03	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			N	-0-				-0-
04	1500 N	1432	-0-	-68	-0-	1432	3			N	-0-				-0-
05	1550 N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			N	-0-				-0-
06	1470 N	1422	-0-	-48	-0-	1422	3			N	-0-				-0-
07	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3			N	-0-				-0-
MARLEY, JESS "B"															
WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230															
02	308 N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-				-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-				-0-
04	330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-				-0-
05	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-				-0-
06	330 N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-				-0-
07	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "B"															
WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473															
02	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	3			N	-0-				-0-
03	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-				-0-
04	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-				-0-
05	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3			N	-0-				-0-
06	2460 N	2423	-0-	-37	-0-	2423	3			N	-0-				-0-
07	2604 N	2425	-0-	-179	-0-	2425	3			N	-0-				-0-
WAYNE WEST RANCH "A"															
WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616															
02	4340 X	174	-0-	-4166	-0-	174	3			N	-0-				-0-
03	4712 X	244	-0-	-4468	-0-	244	3			N	-0-				-0-
04	4560 X	290	-0-	-4270	-0-	290	3			N	-0-				-0-
05	4712 X	331	-0-	-4381	-0-	331	3			N	-0-				-0-
06	360 X	259	-0-	-101	-0-	259	3			N	-0-				-0-
*07	9603 X	9603	-0-	-0-	-0-	9603	3			N	-0-				-0-
ACTON, PAMELA															
WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590															
02	672 N	644	-0-	-28	-0-	644	3			N	-0-				-0-
03	713 N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-				-0-
04	690 N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-				-0-
05	713 N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-				-0-
06	690 N	675	-0-	-15	-0-	675	3			N	-0-				-0-
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-				-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862														
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
02	56 N	53	-0-	-3	-0-		53	3			N	-0-		-0-
03	62 N	58	-0-	-4	-0-		58	3			N	-0-		-0-
04	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3			N	-0-		-0-
05	62 N	59	-0-	-3	-0-		59	3			N	-0-		-0-
06	60 N	59	-0-	-1	-0-		59	3			N	-0-		-0-
07	62 N	61	-0-	-1	-0-		61	3			N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590														
02	1652 N	1631	-0-	-21	-0-		1631	3			N	-0-		-0-
03	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		1778	3			N	-0-		-0-
04	1740 N	1530	-0-	-210	-0-		1530	3			N	-0-		-0-
05	1798 N	1592	-0-	-206	-0-		1592	3			N	-0-		-0-
06	1710 N	1536	-0-	-174	-0-		1536	3			N	-0-		-0-
07	1581 N	1548	-0-	-33	-0-		1548	3			N	-0-		-0-
ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498														
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		2258	3			N	-0-		-0-
03	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-		2546	3			N	-0-		-0-
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-		2497	3			N	-0-		-0-
05	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-		2606	3			N	-0-		-0-
06	2460 N	2422	-0-	-38	-0-		2422	3			N	-0-		-0-
07	2573 N	2404	-0-	-169	-0-		2404	3			N	-0-		-0-
WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437														
02	2996 X	2873	-0-	-123	-0-		2873	3			N	-0-		-0-
03	3255 X	3063	-0-	-192	-0-		3063	3			N	-0-		-0-
04	3120 X	3023	-0-	-97	-0-		3023	3			N	-0-		-0-
05	3193 X	3182	-0-	-11	-0-		3182	3			N	-0-		-0-
06	3090 X	3032	-0-	-58	-0-		3032	3			N	-0-		-0-
07	3193 X	3069	-0-	-124	-0-		3069	3			N	-0-		-0-
MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155														
02	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	3			N	-0-		-0-
03	1953 N	1638	-0-	-315	-0-		1638	3			N	-0-		-0-
04	1890 N	1671	-0-	-219	-0-		1671	3			N	-0-		-0-
05	1829 N	1547	-0-	-282	-0-		1547	3			N	-0-		-0-
06	1590 N	1428	-0-	-162	-0-		1428	3			N	-0-		-0-
07	1736 N	1445	-0-	-291	-0-		1445	3			N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637														
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		2191	3			N	-0-		-0-
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-		2392	3			N	-0-		-0-
04	2220 N	2215	-0-	-5	-0-		2215	3			N	-0-		-0-
05	2418 N	2378	-0-	-40	-0-		2378	3			N	-0-		-0-
06	2310 N	1677	-0-	-633	-0-		1677	3			N	-0-		-0-
*07	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-		2525	3			N	-0-		-0-
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392														
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-		3272	3			N	-0-		-0-
03	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-		3593	3			N	-0-		-0-
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-		3419	3			N	-0-		-0-
05	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		3427	3			N	-0-		-0-
06	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		3368	3			N	-0-		-0-
*07	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-		3373	3			N	-0-		-0-

MASSIE (STRAWN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. WEST, WAYNE RANCH "B"														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		147862										
		WELL #:		9	RRCID -> 166943		COMPL. DATE 12/17/1997		TOTAL	DEPTH	11375	PERF.11050	- 11375	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
*02		5796	X	5701	-0-	-95	-0-	5700	3	1	9	N	1	-0-
*03		6386	X	6273	-0-	-113	-0-	6267	3	6	9	N	5	-0-
*04		6150	X	5951	-0-	-199	-0-	5951	3			N		-0-
*05		6355	X	6255	-0-	-100	-0-	6255	3			N		-0-
*06		6120	X	5993	-0-	-127	-0-	5993	3			N		-0-
07		6324	X	6111	-0-	-213	-0-	6111	3			N		-0-

MARLEY '68'														
		WELL #:		1H	RRCID -> 166947		COMPL. DATE 11/13/1997		TOTAL	DEPTH	14086	PERF.11365	- 14086	
02		2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	3			N	-0-	-0-
03		2356	N	2341	-0-	-15	-0-	2341	3			N	-0-	-0-
04		2280	N	2221	-0-	-59	-0-	2221	3			N	-0-	-0-
05		2387	N	2367	-0-	-20	-0-	2367	3			N	-0-	-0-
06		2280	N	2032	-0-	-248	-0-	2032	3			N	-0-	-0-
*07		2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	3			N	-0-	-0-

ACTON, PAMELA														
		WELL #:		9	RRCID -> 167956		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL	DEPTH	11737	PERF.11357	- 11737	
02		1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-	-0-
03		1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-	-0-
04		1140	N	1108	-0-	-32	-0-	1108	3			N	-0-	-0-
05		1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3			N	-0-	-0-
06		1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-	-0-
07		1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	3			N	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		7	RRCID -> 168119		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL	DEPTH	12742	PERF.10871	- 11200	
02		2996	X	2937	-0-	-59	-0-	2937	3			N	-0-	-0-
03		3286	X	3231	-0-	-55	-0-	3231	3			N	-0-	-0-
04		3180	X	3078	-0-	-102	-0-	3078	3			N	-0-	-0-
05		3255	X	3234	-0-	-21	-0-	3234	3			N	-0-	-0-
06		3150	X	3108	-0-	-42	-0-	3108	3			N	-0-	-0-
07		3255	X	3186	-0-	-69	-0-	3186	3			N	-0-	-0-

ACTON, PAMELA														
		WELL #:		10H	RRCID -> 169789		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL	DEPTH	13457	PERF.11366	- 13457	
02		249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
03		249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-	-0-
04		300	N	223	-0-	-77	-0-	223	3			N	-0-	-0-
05		279	N	233	-0-	-46	-0-	233	3			N	-0-	-0-
06		240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-	-0-
07		217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-	-0-

WEST, WAYNE RANCH "A"														
		WELL #:		9	RRCID -> 172839		COMPL. DATE 04/23/1999		TOTAL	DEPTH	11348	PERF.11001	- 11348	
02		2940	X	2785	-0-	-155	-0-	2785	3			N	-0-	-0-
03		3162	X	2822	-0-	-340	-0-	2822	3			N	-0-	-0-
04		3030	X	2760	-0-	-270	-0-	2760	3			N	-0-	-0-
05		3069	X	2860	-0-	-209	-0-	2860	3			N	-0-	-0-
06		2970	X	2878	-0-	-92	-0-	2878	3			N	-0-	-0-
07		3069	X	2584	-0-	-485	-0-	2584	3			N	-0-	-0-

WAYNE WEST RANCH "AB"														
		WELL #:		1	RRCID -> 172891		COMPL. DATE 04/01/1999		TOTAL	DEPTH	11400	PERF.10950	- 11400	
*02		5432	X	5363	-0-	-69	-0-	5363	3			N	-0-	-0-
*03		6014	X	5891	-0-	-123	-0-	5891	3			N	-0-	-0-
*04		5760	X	5534	-0-	-226	-0-	5534	3			N	-0-	-0-
*05		5952	X	5922	-0-	-30	-0-	5922	3			N	-0-	-0-
*06		5760	X	5674	-0-	-86	-0-	5674	3			N	-0-	-0-
07		5952	X	5412	-0-	-540	-0-	5412	3			N	-0-	-0-

MASSIE (STRAWN) CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. MARLEY, JESS														
		//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
		//CONT.//		147862										
		WELL #:		4	RRCID -> 173846		COMPL. DATE 05/05/1999		TOTAL DEPTH 11240		PERF.10873 - 11240			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-			-0-
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3			N	-0-			-0-
04	2160 N	2050	-0-	-110	-0-	2050	3			N	-0-			-0-
05	2294 N	2253	-0-	-41	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
06	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
*07	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-			-0-
MARLEY, JESS														
		WELL #:		3	RRCID -> 173849		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10995 - 11275			
02	1120 N	1105	-0-	-15	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
03	1209 N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-			-0-
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-			-0-
05	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-			-0-
06	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-			-0-
07	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-			-0-
HENRY PETROLEUM LLC														
		WELL #:		1	RRCID -> 146211		COMPL. DATE 08/01/1993		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11174 - 11404			
02	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-			-0-
03	5270 X	5097	-0-	-173	-0-	5097	2			N	-0-			-0-
04	5100 X	4213	-0-	-887	-0-	4213	2			N	-0-			-0-
05	5425 X	4759	-0-	-666	-0-	4759	2			N	-0-			-0-
06	5250 X	5219	-0-	-31	-0-	5219	2			N	-0-			-0-
07	5425 X	4975	-0-	-450	-0-	4975	2			N	-0-			-0-
WEST "E"														
		WELL #:		1	RRCID -> 152294		COMPL. DATE 10/01/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11348 - 11548			
02	1372 N	1280	-0-	-92	-0-	1280	2			N	-0-			-0-
03	1674 N	1372	-0-	-302	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
04	1470 N	1341	-0-	-129	-0-	1341	2			N	-0-			-0-
05	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-			-0-
06	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
*07	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
COLE, B. J.														
		WELL #:		3	RRCID -> 214673		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 11720		PERF.11578 - 11680			
02	140 N	59	-0-	-81	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
05	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
06	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-			-0-
OXY USA WTP LP														
		WELL #:		1	RRCID -> 089655		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11100 - 11321			
02	4256 X	3779	-0-	-477	-0-	3779	2			N	-0-			-0-
03	4712 X	4134	-0-	-578	-0-	4134	2			N	-0-			-0-
04	4260 X	3526	-0-	-734	-0-	3526	2			N	-0-			-0-
05	4247 X	3616	-0-	-631	-0-	3616	2			N	-0-			-0-
06	4050 X	3945	-0-	-105	-0-	3945	2			N	-0-			-0-
*07	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	2			N	-0-			-0-

MASSIE (STRAWN) OXY USA WTP LP WEST B														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
//CONT.// 630555														
WELL #: 1 RRCID -> 093366 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11051 - 11171														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3047	2				N	-0-
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3277	2				N	-0-
04	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2624	2				N	-0-
05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2720	2				N	-0-
06	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2471	2				N	-0-
07	2263 X	1453	-0-	-810	-0-	-0-	-0-	1453	2				N	-0-
WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340														
02	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2663	2				N	-0-
03	2914 N	2828	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	2828	2				N	-0-
04	2760 N	2382	-0-	-378	-0-	-0-	-0-	2382	2				N	-0-
05	2945 N	2760	-0-	-185	-0-	-0-	-0-	2760	2				N	-0-
06	2730 N	2711	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	2711	2				N	-0-
*07	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2762	2				N	-0-
WEST -D- WELL #: 2 RRCID -> 102469 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.11364 - 11525														
02	1036 N	1011	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	1011	2				N	-0-
03	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	1078	2				N	-0-
04	1230 N	889	-0-	-341	-0-	-0-	-0-	889	2				N	-0-
05	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	-0-	-0-	1041	2				N	-0-
06	1050 N	999	-0-	-51	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-
*07	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1043	2				N	-0-
WEST "C" WELL #: 2 RRCID -> 103543 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11086 - 11240														
02	1120 X	1064	-0-	-56	-0-	-0-	-0-	1064	2				N	-0-
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2				N	-0-
04	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1302	2				N	-0-
05	1178 N	940	-0-	-238	-0-	-0-	-0-	940	2				N	-0-
06	1200 N	584	-0-	-616	-0-	-0-	-0-	584	2				N	-0-
07	1240 N	462	-0-	-778	-0-	-0-	-0-	462	2				N	-0-
WEST -A- WELL #: 2 RRCID -> 104731 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 11617 PERF.11294 - 11550														
02	1316 N	1090	-0-	-226	-0-	-0-	-0-	1090	2				N	-0-
03	1302 N	996	-0-	-306	-0-	-0-	-0-	996	2				N	-0-
04	1260 N	850	-0-	-410	-0-	-0-	-0-	850	2				N	-0-
05	1209 N	997	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	997	2				N	-0-
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	977	2				N	-0-
*07	985 N	985	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	985	2				N	-0-
WEST "C" WELL #: 4 RRCID -> 149238 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 11555 PERF.11188 - 11410														
02	3052 X	2980	-0-	-72	-0-	-0-	-0-	2980	2				N	-0-
03	3534 X	3135	-0-	-399	-0-	-0-	-0-	3135	2				N	-0-
04	3450 X	2613	-0-	-837	-0-	-0-	-0-	2613	2				N	-0-
05	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	-0-	-0-	3021	2				N	-0-
06	3450 X	3360	-0-	-90	-0-	-0-	-0-	3360	2				N	-0-
*07	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3545	2				N	-0-
WEST "C" WELL #: 3 RRCID -> 149598 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 11615 PERF.11264 - 11458														
02	812 N	759	-0-	-53	-0-	-0-	-0-	759	2				N	-0-
03	837 N	710	-0-	-127	-0-	-0-	-0-	710	2				N	-0-
04	810 N	570	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	570	2				N	-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1273	2				N	-0-
06	912 N	912	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	912	2				N	-0-
*07	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1659	2				N	-0-

MASSIE (STRAWN)														
OXY USA WTP LP														
WEST -D-														
//CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE //CONT.// 630555 WELL #: 3 RRCID -> 150232 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11298 - 11520														
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
02		924	N	667	-0-		-257	-0-		667	2		N	-0-
03		868	N	612	-0-		-256	-0-		612	2		N	-0-
04		750	N	512	-0-		-238	-0-		512	2		N	-0-
05		1135	N	1135	-0-		-0-	-0-		1135	2		N	-0-
06		1256	N	1256	-0-		-0-	-0-		1256	2		N	-0-
*07		1394	N	1394	-0-		-0-	-0-		1394	2		N	-0-
WEST B														
WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378														
02		1008	N	995	-0-		-13	-0-		995	2		N	-0-
03		1085	N	1048	-0-		-37	-0-		1048	2		N	-0-
04		1050	N	725	-0-		-325	-0-		725	2		N	-0-
05		1116	N	971	-0-		-145	-0-		971	2		N	-0-
06		1020	N	942	-0-		-78	-0-		942	2		N	-0-
*07		909	N	909	-0-		-0-	-0-		909	2		N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271														
02		1803	N	1803	-0-		-0-	-0-		1803	2		N	-0-
03		1785	N	1785	-0-		-0-	-0-		1785	2		N	-0-
04		1620	N	1538	-0-		-82	-0-		1538	2		N	-0-
05		1708	N	1708	-0-		-0-	-0-		1708	2		N	-0-
06		1801	N	1801	-0-		-0-	-0-		1801	2		N	-0-
*07		1802	N	1802	-0-		-0-	-0-		1802	2		N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428														
02		1288	N	1250	-0-		-38	-0-		1250	2		N	-0-
03		1364	N	1103	-0-		-261	-0-		1103	2		N	-0-
04		1230	N	1072	-0-		-158	-0-		1072	2		N	-0-
05		1395	N	1066	-0-		-329	-0-		1066	2		N	-0-
06		1497	N	1497	-0-		-0-	-0-		1497	2		N	-0-
*07		1471	N	1471	-0-		-0-	-0-		1471	2		N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515														
02		957	N	957	-0-		-0-	-0-		957	2		N	-0-
03		1395	N	994	-0-		-401	-0-		994	2		N	-0-
04		1170	N	839	-0-		-331	-0-		839	2		N	-0-
05		1054	N	930	-0-		-124	-0-		930	2		N	-0-
06		1141	N	1141	-0-		-0-	-0-		1141	2		N	-0-
*07		1308	N	1308	-0-		-0-	-0-		1308	2		N	-0-
WEST -D-														
WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464														
02		2898	X	2898	-0-		-0-	-0-		2898	2		N	-0-
03		2297	X	2297	-0-		-0-	-0-		2297	2		N	-0-
04		2048	N	2048	-0-		-0-	-0-		2048	2		N	-0-
05		2513	X	2513	-0-		-0-	-0-		2513	2		N	-0-
06		2326	X	2326	-0-		-0-	-0-		2326	2		N	-0-
*07		2927	X	2927	-0-		-0-	-0-		2927	2		N	-0-
WEST "C"														
WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465														
02		1008	N	955	-0-		-53	-0-		955	2		N	-0-
03		1116	N	951	-0-		-165	-0-		951	2		N	-0-
04		1200	N	773	-0-		-427	-0-		773	2		N	-0-
05		1054	N	858	-0-		-196	-0-		858	2		N	-0-
06		930	N	819	-0-		-111	-0-		819	2		N	-0-
*07		1310	N	1310	-0-		-0-	-0-		1310	2		N	-0-

MASSIE (STRAWN)			//CONT.//		58112 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA WTP LP			//CONT.//		630555										
WEST B			WELL #:		3	RRCID -> 179191		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 11138 - 11400			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	3640 X	3497	-0-	-143	-0-		3497 2				N	-0-			-0-
03	4092 X	3847	-0-	-245	-0-		3847 2				N	-0-			-0-
04	3990 X	3327	-0-	-663	-0-		3327 2				N	-0-			-0-
05	4123 X	3883	-0-	-240	-0-		3883 2				N	-0-			-0-
06	3990 X	3779	-0-	-211	-0-		3779 2				N	-0-			-0-
07	3875 X	3859	-0-	-16	-0-		3859 2				N	-0-			-0-
MAYA (S.M.D.)					58584 375	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
SOJOURNER DRILLING CORPORATION					800750										
PICKENS-COFFIELD					WELL #:	1	RRCID -> 183534		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 2315		PERF. 2088 - 2112		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER)					58670 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
INTERSTATE PETROLEUM, INC.					425258										
MAYFIELD "A"					WELL #:	1	RRCID -> 224626		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8980 - 9012		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "E"					WELL #:	1	RRCID -> 224889		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 9045		PERF. 8700 - 8800		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "206"					WELL #:	1H	RRCID -> 230353		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 8768		PERF. 9016 - 11410		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAYFIELD "A"					WELL #:	2H	RRCID -> 231908		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 9376		PERF. 9786 - 11733		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEDINA (900) MEDINA GAS COMPANY SCHMIDT, CHESTER R.			60190 300 558778 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 064609			EXEMPT COMPL. DATE 10/01/1961			CNTY: MEDINA 1675 PERF. 991 - 1001							
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
SCHMIDT, CHESTER R.			WELL #: 1AA			RRCID -> 149195			COMPL. DATE 05/17/1994			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
02	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
06	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
MILANO, EAST (BUDA) ARBOL RESOURCES, INC. BURNITT, PAULINE D.			61344 500 028726 WELL #: 1			ASSOCIATED RRCID -> 124756			CAPACITY COMPL. DATE 02/20/1986			CNTY: ROBERTSON TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4240 - 4279							
02	1680	X	1241	-0-	-439	-0-	-0-	1241	1				N	-0-					177
03	1643	X	1289	-0-	-354	-0-	-0-	1289	1				N	-0-					177
04	1410	X	1308	-0-	-102	-0-	-0-	1300	2	8	9		N	7					184
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	-0-	1829	2	7	9		N	6					190
*06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	-0-	1406	2	9	9		N	8					198
*07	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	2	3	9		N	3					201
CRISTINA			WELL #: 1			RRCID -> 185270			COMPL. DATE 03/01/2000			TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321							
02	896	X	799	-0-	-97	-0-	-0-	799	1				N	-0-					81
03	961	X	913	-0-	-48	-0-	-0-	913	1				N	-0-					81
04	998	X	998	-0-	-0-	-0-	-0-	998	2				N	-0-					81
05	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	1022	2				N	-0-					81
*06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	-0-	1144	2				N	-0-					81
*07	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2				N	-0-					81
BURNITT, PAULINE D.			WELL #: 3			RRCID -> 191127			COMPL. DATE 08/16/2002			TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340							
02	1008	X	839	-0-	-169	-0-	-0-	839	1				N	-0-					-0-
03	1085	X	778	-0-	-307	-0-	-0-	778	1				N	-0-					-0-
04	1020	X	649	-0-	-371	-0-	-0-	649	2				N	-0-					-0-
05	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2				N	-0-					-0-
*06	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	-0-	1259	2				N	-0-					-0-
*07	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	-0-	1214	2				N	-0-					-0-
ANDERSON			WELL #: 2			RRCID -> 282286			COMPL. DATE 02/26/2017			TOTAL DEPTH 4773 PERF. 4420 - 4455							
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/14/2017																			

MILANO, EAST (BUDA)		//CONT.//		61344 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTSON										
EXPLORATION TECHNIQUES INC.				257042																
BLACKBURN HUFF		WELL #:		1		RRCID -> 186571		COMPL. DATE 08/21/2011		TOTAL DEPTH		5960 PERF. 5960		- 5974						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					270	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					270	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					270	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					270	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					270	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					270	
MINERVA-ROCKDALE				61858 001		ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: MILAM								
BETRO, INC.				068324																
PRATT		WELL #:		33		RRCID -> 282100		COMPL. DATE 09/16/2016		TOTAL DEPTH		865 PERF. 813		- 830						
02	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COMPREHENSIVE RESEARCH BUR, INC.				169786																
JEFFRY "A"		WELL #:		1		RRCID -> 128641		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH		1330 PERF. 1260		- 1280						
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
COTTONWOOD CREEK ENTERPRISES LLC				182068																
WENZEL, BENNIE -B-		WELL #:		2		RRCID -> 147012		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		650 PERF. N/A								
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STEDMAN OIL & GAS CO.				816730																
PRATT, S. C. "B"		WELL #:		2		RRCID -> 091648		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH		1306 PERF. 982		- 992						
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
STEDMAN, S. C. "B"				WELL #:		1		RRCID -> 091649		COMPL. DATE 01/17/1981		TOTAL DEPTH		1420 PERF. 944		- 966				
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MINERVA-ROCKDALE		//CONT.//		61858 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MILAM								
TEJAS EXPLORATION INC.				841275														
BEATHARD, EARL		WELL #:		3		RRCID -> 112485		COMPL. DATE 02/20/1984		TOTAL DEPTH 1415		PERF. 1298 - 1320						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
MULA PASTURE (EDWARDS LIME)				63672 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN								
COHORT PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				166706														
DIETZE SWD		WELL #:		1		RRCID -> 278072		COMPL. DATE 04/20/2015		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11130 - 11500						
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1		RRCID -> 140185		COMPL. DATE 11/18/1991		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10546 - 10619						
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					16	
RAMTEX ENERGY LLC				690225														
SOUTH TEXAS SYNDICATE		WELL #:		1		RRCID -> 057857		COMPL. DATE 11/24/1973		TOTAL DEPTH 10650		PERF. N/A						
02	1316	N	1107	-0-	-209	-0-	-0-	55	1	1052	2	N	-0-				-0-	
03	1798	N	1702	-0-	-96	-0-	-0-	85	1	1617	2	N	-0-				-0-	
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	1282	2	N	-0-				-0-	
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	1267	2	N	-0-				-0-	
06	1650	N	865	-0-	-785	-0-	-0-	44	1	821	2	N	-0-				-0-	
*07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	-0-	77	1	1461	2	N	-0-				-0-	
MULE CREEK (OLMOS)				63735 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MAVERICK								
RALSTON OIL & GAS COMPANY				689275														
HALSELL -B-		WELL #:		1		RRCID -> 061022		COMPL. DATE 01/30/1974		TOTAL DEPTH 4700		PERF. N/A						
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				65494 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA								
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402														
MILBY		WELL #:		1 A		RRCID -> 141475		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2118 - 2130						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A)				//CONT.//	65494 350	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ZAVALA				
PATTERSON ENERGY CORPORATION				//CONT.//	643402													
MILBY				WELL #:	2	RRCID -> 141477		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2300		PERF. 2060 - 2102						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1130 X	1130	-0-	-0-	-0-		1130	2				N	-0-					-0-
03	847 X	847	-0-	-0-	-0-		847	2				N	-0-					-0-
04	1770 X	910	-0-	-860	-0-		910	2				N	-0-					-0-
05	1829 X	899	-0-	-930	-0-		899	2				N	-0-					-0-
06	1770 X	NO RPT	-0-	-1770	-0-							N	NO RPT					-0-
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-							N	NO RPT					-0-
MILBY				WELL #:	4	RRCID -> 141578		COMPL. DATE 04/23/1992		TOTAL DEPTH 2236		PERF. 2100 - 2114						
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	2				N	-0-					-0-
03	677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	2				N	-0-					-0-
04	776 N	776	-0-	-0-	-0-		776	2				N	-0-					-0-
05	722 N	722	-0-	-0-	-0-		722	2				N	-0-					-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-							N	NO RPT					-0-
NUVALCO (ESCONDIDO)				66342 100	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ZAVALA					
TIZA ENERGY, INC.				880850														
HOUSE				WELL #:	1	RRCID -> 119855		COMPL. DATE 07/22/1985		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 1106 - 1112						
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PANDALE (CANYON SAND)				68804 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE					
LEGACY RESERVES OPERATING LP				495445														
BUNGER "30"				WELL #:	5	RRCID -> 196012		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 4750		PERF. 4012 - 4298						
02	364 X	325	-0-	-39	-0-		325	3				N	-0-					-0-
03	399 X	399	-0-	-0-	-0-		399	3				N	-0-					-0-
04	368 X	368	-0-	-0-	-0-		368	3				N	-0-					-0-
05	375 X	375	-0-	-0-	-0-		375	3				N	-0-					-0-
06	390 X	311	-0-	-79	-0-		311	3				N	-0-					-0-
07	403 X	191	-0-	-212	-0-		191	3				N	-0-					-0-
MILLS TRUST "19"				WELL #:	1	RRCID -> 196157		COMPL. DATE 06/19/2003		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3590 - 3966						
02	252 X	221	-0-	-31	-0-		221	3				N	-0-					-0-
03	279 X	242	-0-	-37	-0-		242	3				N	-0-					-0-
04	240 X	204	-0-	-36	-0-		204	3				N	-0-					-0-
05	248 X	242	-0-	-6	-0-		242	3				N	-0-					-0-
06	240 X	194	-0-	-46	-0-		194	3				N	-0-					-0-
07	248 X	108	-0-	-140	-0-		108	3				N	-0-					-0-
BUNGER "30"				WELL #:	1	RRCID -> 196271		COMPL. DATE 06/07/2003		TOTAL DEPTH 4192		PERF. 4004 - 4109						
02	243 N	243	-0-	-0-	-0-		243	3				N	-0-					-0-
03	248 N	242	-0-	-6	-0-		242	3				N	-0-					-0-
04	270 N	186	-0-	-84	-0-		186	3				N	-0-					-0-
05	279 N	208	-0-	-71	-0-		208	3				N	-0-					-0-
06	240 N	187	-0-	-53	-0-		187	3				N	-0-					-0-
07	186 N	104	-0-	-82	-0-		104	3				N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND)										68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.// 495445										
BUNGER "30"										WELL #: 2		RRCID -> 196272		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2866 - 3700		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
02	1484 X	1383	-0-	-101	-0-	1383	3		N	-0-	-0-						-0-			
03	1922 X	1730	-0-	-192	-0-	1730	3		N	-0-	-0-						-0-			
04	1860 X	1380	-0-	-480	-0-	1380	3		N	-0-	-0-						-0-			
05	1922 X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3		N	-0-	-0-						-0-			
06	1680 X	1525	-0-	-155	-0-	1525	3		N	-0-	-0-						-0-			
07	1736 X	909	-0-	-827	-0-	909	3		N	-0-	-0-						-0-			
BUNGER "30"										WELL #: 4		RRCID -> 202546		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 4506		PERF. 4254 - 4274		
02	84 X	77	-0-	-7	-0-	77	3		N	-0-	-0-						-0-			
03	159 X	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-	-0-						-0-			
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-	-0-						-0-			
05	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-	-0-						-0-			
06	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-	-0-						-0-			
07	155 X	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-	-0-						-0-			
MILLS 19										WELL #: 3		RRCID -> 202986		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3050 - 4014		
02	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	3		N	-0-	-0-						-0-			
03	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	3		N	-0-	-0-						-0-			
04	930 N	650	-0-	-280	-0-	650	3		N	-0-	-0-						-0-			
05	899 N	602	-0-	-297	-0-	602	3		N	-0-	-0-						-0-			
06	810 N	654	-0-	-156	-0-	654	3		N	-0-	-0-						-0-			
07	682 N	362	-0-	-320	-0-	362	3		N	-0-	-0-						-0-			
MILLS TRUST "19"										WELL #: 7		RRCID -> 203272		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3528 - 3840		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-						-0-			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-						-0-			
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-						-0-			
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-	-0-						-0-			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	-0-						-0-			
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-						-0-			
MILLS TRUST "19"										WELL #: 6		RRCID -> 203274		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3192 - 4170		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-						-0-			
03	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-	-0-						-0-			
04	30 N	19	-0-	-11	-0-	19	3		N	-0-	-0-						-0-			
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-	-0-						-0-			
06	30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-	-0-						-0-			
07	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-	-0-						-0-			
MILLS TRUST "19"										WELL #: 2		RRCID -> 203296		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3091 - 4125		
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-	-0-						-0-			
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-	-0-						-0-			
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3		N	-0-	-0-						-0-			
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-	-0-						-0-			
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-	-0-						-0-			
07	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-	-0-						-0-			
BUNGER "30"										WELL #: 3		RRCID -> 206705		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 4500		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-						-0-			

PANDALE (CANYON SAND)				//CONT.//		68804 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
LEGACY RESERVES OPERATING LP				//CONT.//		495445															
BUNGER "30"				WELL #:		8	RRCID -> 207226		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 4835		PERF. 3444 - 4260								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		56 X	45	-0-	-11	-0-					45 3			N	-0-					-0-	
03		62 X	52	-0-	-10	-0-					52 3			N	-0-					-0-	
04		60 X	45	-0-	-15	-0-					45 3			N	-0-					-0-	
05		66 X	66	-0-	-0-	-0-					66 3			N	-0-					-0-	
06		60 X	54	-0-	-6	-0-					54 3			N	-0-					-0-	
07		62 X	32	-0-	-30	-0-					32 3			N	-0-					-0-	
BUNGER "30"				WELL #:		9	RRCID -> 207616		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 4780		PERF. 3172 - 4538								
02		364 X	325	-0-	-39	-0-					325 3			N	-0-					-0-	
03		372 X	199	-0-	-173	-0-					199 3			N	-0-					-0-	
04		360 X	204	-0-	-156	-0-					204 3			N	-0-					-0-	
05		372 X	215	-0-	-157	-0-					215 3			N	-0-					-0-	
06		360 X	183	-0-	-177	-0-					183 3			N	-0-					-0-	
07		372 X	112	-0-	-260	-0-					112 3			N	-0-					-0-	
MILLS TRUST "19"				WELL #:		4	RRCID -> 208530		COMPL. DATE 04/20/2004		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3022 - 3970								
02		196 X	154	-0-	-42	-0-					154 3			N	-0-					-0-	
03		217 X	154	-0-	-63	-0-					154 3			N	-0-					-0-	
04		180 X	130	-0-	-50	-0-					130 3			N	-0-					-0-	
05		186 X	124	-0-	-62	-0-					124 3			N	-0-					-0-	
06		180 X	124	-0-	-56	-0-					124 3			N	-0-					-0-	
07		186 X	68	-0-	-118	-0-					68 3			N	-0-					-0-	
MILLS TRUST "126"				WELL #:		3	RRCID -> 209207		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3216 - 4214								
02		224 X	177	-0-	-47	-0-					177 3			N	-0-					-0-	
03		248 X	198	-0-	-50	-0-					198 3			N	-0-					-0-	
04		210 X	167	-0-	-43	-0-					167 3			N	-0-					-0-	
05		217 X	175	-0-	-42	-0-					175 3			N	-0-					-0-	
06		210 X	141	-0-	-69	-0-					141 3			N	-0-					-0-	
07		186 X	78	-0-	-108	-0-					78 3			N	-0-					-0-	
BUNGER "30"				WELL #:		6	RRCID -> 209211		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3609 - 4305								
02		1512 X	1428	-0-	-84	-0-					1428 3			N	-0-					-0-	
03		1984 X	1704	-0-	-280	-0-					1704 3			N	-0-					-0-	
04		1920 X	1425	-0-	-495	-0-					1425 3			N	-0-					-0-	
05		1984 X	1734	-0-	-250	-0-					1734 3			N	-0-					-0-	
06		1659 X	1659	-0-	-0-	-0-					1659 3			N	-0-					-0-	
07		1705 X	989	-0-	-716	-0-					989 3			N	-0-					-0-	
MILLS TRUST "19"				WELL #:		10	RRCID -> 209736		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 4050 - 4320								
02		221 N	221	-0-	-0-	-0-					221 3			N	-0-					-0-	
03		220 N	220	-0-	-0-	-0-					220 3			N	-0-					-0-	
04		240 N	186	-0-	-54	-0-					186 3			N	-0-					-0-	
05		248 N	176	-0-	-72	-0-					176 3			N	-0-					-0-	
06		210 N	177	-0-	-33	-0-					177 3			N	-0-					-0-	
07		186 N	98	-0-	-88	-0-					98 3			N	-0-					-0-	
BUNGER "30"				WELL #:		7	RRCID -> 209799		COMPL. DATE 02/01/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3166 - 4458								
02		168 X	139	-0-	-29	-0-					139 3			N	-0-					-0-	
03		179 X	179	-0-	-0-	-0-					179 3			N	-0-					-0-	
04		184 X	184	-0-	-0-	-0-					184 3			N	-0-					-0-	
05		197 X	197	-0-	-0-	-0-					197 3			N	-0-					-0-	
06		180 X	165	-0-	-15	-0-					165 3			N	-0-					-0-	
07		186 X	101	-0-	-85	-0-					101 3			N	-0-					-0-	

PANDALE (CANYON SAND)										//CONT.//		68804 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
LEGACY RESERVES OPERATING LP										//CONT.//		495445									
MILLS TRUST "19"										WELL #:		5		RRCID -> 211333		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 4790		PERF. 3258 - 3954	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02	336	X	287	-0-		-49	-0-			287	3			N	-0-					-0-	
03	372	X	264	-0-		-108	-0-			264	3			N	-0-					-0-	
04	330	X	223	-0-		-107	-0-			223	3			N	-0-					-0-	
05	341	X	227	-0-		-114	-0-			227	3			N	-0-					-0-	
06	330	X	159	-0-		-171	-0-			159	3			N	-0-					-0-	
07	310	X	88	-0-		-222	-0-			88	3			N	-0-					-0-	

BUNGER "30"										WELL #:		10		RRCID -> 212106		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 4725		PERF. 3886 - 4407	
02	28	N	15	-0-		-13	-0-			15	3			N	-0-					-0-	
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-			40	3			N	-0-					-0-	
04	41	N	41	-0-		-0-	-0-			41	3			N	-0-					-0-	
05	47	N	47	-0-		-0-	-0-			47	3			N	-0-					-0-	
06	37	N	37	-0-		-0-	-0-			37	3			N	-0-					-0-	
07	31	N	22	-0-		-9	-0-			22	3			N	-0-					-0-	

MILLS TRUST "19"										WELL #:		9		RRCID -> 212160		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3458 - 3908	
02	224	X	199	-0-		-25	-0-			199	3			N	-0-					-0-	
03	286	X	286	-0-		-0-	-0-			286	3			N	-0-					-0-	
04	241	X	241	-0-		-0-	-0-			241	3			N	-0-					-0-	
05	242	X	242	-0-		-0-	-0-			242	3			N	-0-					-0-	
06	270	X	230	-0-		-40	-0-			230	3			N	-0-					-0-	
07	279	X	127	-0-		-152	-0-			127	3			N	-0-					-0-	

BUNGER "30"										WELL #:		11		RRCID -> 213038		COMPL. DATE 09/02/2005		TOTAL DEPTH 4713		PERF. 3892 - 4544	
02	56	N	46	-0-		-10	-0-			46	3			N	-0-					-0-	
03	62	N	60	-0-		-2	-0-			60	3			N	-0-					-0-	
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-			61	3			N	-0-					-0-	
05	67	N	67	-0-		-0-	-0-			67	3			N	-0-					-0-	
06	60	N	55	-0-		-5	-0-			55	3			N	-0-					-0-	
07	62	N	34	-0-		-28	-0-			34	3			N	-0-					-0-	

TIDWELL PRODUCTION COMPANY										859824											
MILLS -129-										WELL #:		1		RRCID -> 066927		COMPL. DATE 12/28/1975		TOTAL DEPTH 4027		PERF. 2574 - 2878	
02	342	N	342	-0-		-0-	-0-			342	2			N	-0-					-0-	
03	375	N	375	-0-		-0-	-0-			375	2			N	-0-					-0-	
04	369	N	369	-0-		-0-	-0-			369	2			N	-0-					-0-	
05	372	N	368	-0-		-4	-0-			368	2			N	-0-					-0-	
06	354	N	354	-0-		-0-	-0-			354	2			N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MILLS -128-										WELL #:		1		RRCID -> 071142		COMPL. DATE 10/12/1976		TOTAL DEPTH 17511		PERF. N/A	
02	57	N	57	-0-		-0-	-0-			57	2			N	-0-					-0-	
03	62	N	62	-0-		-0-	-0-			62	2			N	-0-					-0-	
04	61	N	61	-0-		-0-	-0-			61	2			N	-0-					-0-	
05	62	N	61	-0-		-1	-0-			61	2			N	-0-					-0-	
06	59	N	59	-0-		-0-	-0-			59	2			N	-0-					-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK)			69882 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GONZALES		
DIAMOND M DRLG & EXPL CO.			216913					
TUCH UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 220501	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 7620	PERF. 7364 - 7611	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34868	N	NO RPT	-0-
VAUGHAN			WELL #: 1	RRCID -> 271875	COMPL. DATE 11/27/2013	TOTAL DEPTH 7628	PERF. 7081 - 7628	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/13/2016 - P/A 07/13/16								
PEARSALL (AUSTIN CHALK)			69981 125	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO		
MATADOR PRODUCTION COMPANY			532993					
GLASSCOCK, LETA			WELL #: 21	RRCID -> 139614	COMPL. DATE 06/30/1991	TOTAL DEPTH 8333	PERF. 6447 - 6478	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY			844344					
LASITER-WOOD ET AL UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 257597	COMPL. DATE 11/06/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 6032 - 9330	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BAGGETT UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 257600	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 8318	PERF. 6224 - 6573	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PEARSALL (BUDA LIME)			69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO		
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059					
SHINER RANCH			WELL #: 6	RRCID -> 230632	COMPL. DATE 05/07/2006	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 7811 - 8255	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	19

PEARSALL (BUDA LIME)		//CONT.//		69981 250	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO			
JENEX PETROLEUM CORPORATION				431135						
ALLERKAMP, ERNEST E.		WELL #:		3	RRCID -> 114490	COMPL. DATE 11/01/1984	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 5716	-	5788
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					22
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		22
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2014										
PEARSALL (BUDA, S.)				69981 375	ASSOCIATED	49B	CNTY: FRIO			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406						
T CATTLE COMPANY		WELL #:		1H	RRCID -> 280477	COMPL. DATE 05/01/2015	TOTAL DEPTH 6466	PERF. 7212	-	13097
02	7702 R	7702	-0-	-0-	-0-	7293 3	409 9	N	372	242
03	8494 #	8252	-0-	-242	-0-	7809 3	443 9	N	403	279
04	8550 #	6062	-0-	-2488	-0-	5758 3	304 9	N	276	372
05	8835 #	4072	-0-	-4763	-0-	3674 3	398 9	N	362	551
06	8550 #	7528	-0-	-1022	-0-	7219 3	309 9	N	281	468
07	8525 #	5079	-0-	-3446	-0-	4891 3	188 9	N	171	284
PEARSALL (SAN MIGUEL)				69981 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FRIO			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313						
PEARSALL SWD		WELL #:		1	RRCID -> 266209	COMPL. DATE 12/03/2011	TOTAL DEPTH 4661	PERF. 4330	-	4360
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PEMBERTON (NAVARRO)				70374 500	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MILAM			
Y OIL COMPANY INC.				950440						
DREYFUS, JACK J.		WELL #:		1	RRCID -> 137179	COMPL. DATE 11/11/1988	TOTAL DEPTH 2820	PERF. 1983	-	1989
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PENA CREEK (GEORGETOWN)				70411 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DIMMIT			
CMR ENERGY, L.P.				120636						
COMANCHE RANCH		WELL #:		2008H	RRCID -> 204161	COMPL. DATE 06/05/2004	TOTAL DEPTH 5370	PERF. 5257	-	7465
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	27
COMANCHE RANCH		WELL #:		1012H	RRCID -> 205604	COMPL. DATE 07/26/2004	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 4468	-	6775
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT						
EL TORO RESOURCES LLC				250718											
COVERT, F. M.		WELL #:		1690H	RRCID ->	200654	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL	DEPTH	5875	PERF. 5785 - 7306			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			110
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-			110
04		820 N	820	-0-	-0-	-0-	713	3	107	9	N	97			207
05		1085 N	596	-0-	-489	-0-	537	3	59	9	N	54			261
06		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	995	3	486	9	N	442	533 1		170
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			170
KOTHMAN		WELL #:		1673H	RRCID ->	200741	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL	DEPTH	6037	PERF. 5903 - 6983			
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MYERS		WELL #:		1684H	RRCID ->	200961	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL	DEPTH	5831	PERF. 5787 - 7037			
02		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-			17
03		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			17
04		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			17
05		589 N	374	-0-	-215	-0-	374	3			N	-0-			17
06		553 N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			17
07		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			17
VIVIAN, G. W.		WELL #:		1687H	RRCID ->	201742	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL	DEPTH	5935	PERF. 5820 - 6673			
02		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	3			N	-0-			195
03		1922 X	1278	-0-	-644	-0-	1278	3			N	-0-			195
04		1860 X	1367	-0-	-493	-0-	1367	3			N	-0-			195
05		2263 X	1251	-0-	-1012	-0-	1251	3			N	-0-			195
06		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-			195
07		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			195
KOTHMAN		WELL #:		1675H	RRCID ->	202114	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	6028	PERF. 5951 - 7425			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KOTHMAN		WELL #:		1691H	RRCID ->	202947	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	5971	PERF. 5862 - 6909			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	490					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	490					N	NO RPT			-0-
COMANCHE RANCH		WELL #:		W102H	RRCID ->	205342	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL	DEPTH	4659	PERF. 4600 - 6600			
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)			//CONT.// 70411 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT										
EL TORO RESOURCES LLC			//CONT.// 250718																
COMANCHE RANCH			WELL #: 1106H		RRCID -> 206267		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 4686		PERF. N/A								
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1015H		RRCID -> 207293		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 5028		PERF. 5000		-		6600				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COMANCHE RANCH			WELL #: 1091H		RRCID -> 208308		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 5055		PERF. 4990		-		7197				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KOTHMAN			WELL #: 2691 H		RRCID -> 210715		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 5943		PERF. 5922		-		6932				
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	3				N	-0-						-0-
03	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	365	3				N	-0-						-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	-0-	294	3				N	-0-						-0-
05	527 N	412	-0-	-115	-0-	-0-	412	3				N	-0-						-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	3				N	-0-						-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

COVERT			WELL #: 118H		RRCID -> 211755		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 6024		PERF. 6105		-		7502				
02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	-0-	560	3				N	-0-						32
03	396 N	396	-0-	-0-	-0-	-0-	396	3				N	-0-						32
04	360 N	360	-0-	-0-	-0-	-0-	360	3				N	-0-						32
05	620 N	450	-0-	-170	-0-	-0-	450	3				N	-0-						32
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	495	3				N	-0-						32
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-0-						N	NO RPT						32

KOTHMAN			WELL #: 1629H		RRCID -> 212844		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 6070		PERF. 5874		-		7189				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEBB, F.J. UNIT 1			WELL #: 1678ST		RRCID -> 215220		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 6018		PERF. 5963		-		7295				
02	913 X	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3				N	-0-						40
03	899 X	708	-0-	-191	-0-	-0-	708	3				N	-0-						40
04	870 X	567	-0-	-303	-0-	-0-	567	3				N	-0-						40
05	1023 X	842	-0-	-181	-0-	-0-	842	3				N	-0-						40
06	869 N	869	-0-	-0-	-0-	-0-	869	3				N	-0-						40
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	-0-						N	NO RPT						40

PENA CREEK (GEORGETOWN) EL TORO RESOURCES LLC O'MEARA				//CONT.// 70411 210 //CONT.// 250718 WELL #: 1679	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DIMMIT							
				RRCID -> 216216		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5824		- 7246						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	244 X	244	-0-		-0-		-0-	244	3			N	-0-					22
03	248 X	183	-0-		-65		-0-	183	3			N	-0-					22
04	240 X	161	-0-		-79		-0-	161	3			N	-0-					22
05	279 X	210	-0-		-69		-0-	210	3			N	-0-					22
06	238 N	238	-0-		-0-		-0-	238	3			N	-0-					22
07	155 N	NO RPT	-0-		-155		-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M.				WELL #: 1472H		RRCID -> 221049		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 5898		PERF. 5988		- 6010				
02	234 N	234	-0-		-0-		-0-	234	3			N	-0-					23
03	162 N	162	-0-		-0-		-0-	162	3			N	-0-					23
04	151 N	151	-0-		-0-		-0-	151	3			N	-0-					23
05	248 N	180	-0-		-68		-0-	180	3			N	-0-					23
06	202 N	202	-0-		-0-		-0-	202	3			N	-0-					23
07	155 N	NO RPT	-0-		-155		-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN				WELL #: 1674H		RRCID -> 223793		COMPL. DATE 09/21/2006		TOTAL DEPTH 6023		PERF. 6616		- 7610				
02	347 N	347	-0-		-0-		-0-	347	3			N	-0-					33
03	240 N	240	-0-		-0-		-0-	240	3			N	-0-					33
04	234 N	234	-0-		-0-		-0-	234	3			N	-0-					33
05	372 N	280	-0-		-92		-0-	280	3			N	-0-					33
06	307 N	307	-0-		-0-		-0-	307	3			N	-0-					33
07	248 N	NO RPT	-0-		-248		-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J.				WELL #: 1		RRCID -> 228815		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 6972		PERF. 5901		- 6524				
02	918 X	918	-0-		-0-		-0-	918	3			N	-0-					70
03	601 X	601	-0-		-0-		-0-	601	3			N	-0-					70
04	660 X	611	-0-		-49		-0-	611	3			N	-0-					70
05	1023 X	663	-0-		-360		-0-	663	3			N	-0-					70
06	290 N	290	-0-		-0-		-0-	290	3			N	-0-					70
07	620 N	NO RPT	-0-		-620		-0-					N	NO RPT					70

BRISCOE-MCKNIGHT				WELL #: 1597H		RRCID -> 256854		COMPL. DATE 03/06/2010		TOTAL DEPTH 6189		PERF. 6206		- 8683				
02	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HAMILTON, CLAY HAMILTON				348557 WELL #: 171 H		RRCID -> 251336		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 6168		PERF. 6127		- 7844				
02	1092 X	-0-	-0-		-1092		-0-					N	-0-					-0-
03	1209 X	714	-0-		-495		-0-	714	2			N	-0-					-0-
04	1140 X	788	-0-		-352		-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	1116 X	566	-0-		-550		-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	690 N	611	-0-		-79		-0-	611	2			N	-0-					-0-
07	806 N	354	-0-		-452		-0-	354	2			N	-0-					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN)		//CONT.//		70411 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT							
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC				609267												
PENA CREEK SWD		WELL #:		1	RRCID -> 265229		COMPL. DATE 04/01/2012		TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA CREEK SWD		WELL #:		2	RRCID -> 272009		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375							
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA CREEK (OLMOS 2350)				70411 321	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT							
DAO OIL AND GAS				199804												
GROCE, J. G.		WELL #:		1	RRCID -> 147830		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 6885 PERF. 2350 - 2355							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ENERGYQUEST II, LLC				252020												
KOTHMAN, I.O.K.		WELL #:		25	RRCID -> 088334		COMPL. DATE 04/30/1980		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2226 - 2231							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOTHMAN, I. O. K.		WELL #:		1	RRCID -> 124152		COMPL. DATE 09/29/1987		TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750							
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PENA CREEK (OLMOS 2400)				70411 333	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT							
ENERGYQUEST II, LLC				252020												
MYERS, J. S. ET AL		WELL #:		303	RRCID -> 125973		COMPL. DATE 11/30/1987		TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550							
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (OLMOS 2400)			//CONT.// 70411 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT						
ENERGYQUEST II, LLC			//CONT.// 252020												
MEYERS, J. S. ET AL			WELL #: 304		RRCID -> 126378		COMPL. DATE 09/26/1982		TOTAL DEPTH 2673		PERF. 2141 - 2602				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WEBB, J.A.			WELL #: 15		RRCID -> 152975		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 3420		PERF. 2222 - 2540				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PENDENCIA (ESCONDIDO)			70453 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831												
HALSELL RANCH -26-			WELL #: 1		RRCID -> 070270		COMPL. DATE 01/05/1977		TOTAL DEPTH 2000		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

CMR ENERGY, L.P.			120636												
COMANCHE RANCH			WELL #: 5046		RRCID -> 220721		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 902		PERF. 785 - 792				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2017 - P/A 06/14/17															

L-X EXPLORATION, INC.			480402												
HALSELL RANCH -30-			WELL #: 1		RRCID -> 069794		COMPL. DATE 12/31/1976		TOTAL DEPTH 1568		PERF. N/A				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PENDENCIA (OLMOS)			70453 666		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT						
ALLEN, J. D. DRILLING CO., INC.			013831												
HALSELL RANCH -14-			WELL #: 1		RRCID -> 075787		COMPL. DATE 12/23/1976		TOTAL DEPTH 1870		PERF. 712 - 1352				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PENDENCIA (OLMOS)		//CONT.//		70453 666	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT		
L-X EXPLORATION, INC.				480402							
HALSELL RANCH -26-		WELL #:		1	RRCID -> 069796		COMPL. DATE 12/05/1976		TOTAL DEPTH 1965 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILGRIM (AUSTIN CHALK)				71486 100	ASSOCIATED		49B		CNTY: GONZALES		
SELECT ENERGY SERVICES, LLC				765602							
BOOTHE, F. W.		WELL #:		2	RRCID -> 264523		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 4710 - 4830		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILONCILLO RANCH (OLMOS)				71507 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT		
HARRISON INTERESTS, LTD.				360320							
HARRISON INTERESTS LTD. -H- FEE		WELL #:			RRCID -> 071125		COMPL. DATE 09/27/1975		TOTAL DEPTH 12800 PERF. 5104 - 5142		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		200
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2013											
PILOSA (SAN MIGUEL)				71514 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
LONESOME DOVE OIL & GAS				507487							
VAN CLEVE, W. M.		WELL #:		2	RRCID -> 000384		COMPL. DATE 04/18/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2504 - 2524		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL)				71520 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA		
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC				593191							
PERLITZ-WRANGLER		WELL #:		2	RRCID -> 209362		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PLUMLY (NAVARRO)		72000 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA									
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329															
PLUMLY, E. E.		WELL #: 1		RRCID -> 087934	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 2754	PERF. 2255	-	2265								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUMLY, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 087935	COMPL. DATE 02/01/1980	TOTAL DEPTH 2652	PERF. 2208	-	2218								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUMLEY (OLMOS)		72000 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA									
MOMENTUM PRODUCTION CORP.		574329															
PLUMLY, E. E.		WELL #: 5		RRCID -> 093516	COMPL. DATE 01/23/1981	TOTAL DEPTH 2680	PERF. 1552	-	1560								
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POLECAT CREEK (PENN)		72221 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: EDWARDS									
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		743213															
COTTLE		WELL #: 1		RRCID -> 150089	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5870	PERF. 5752	-	5838								
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		73107 175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK									
EL TORO RESOURCES LLC		250718															
PALOMA "E"		WELL #: 153		RRCID -> 181892	COMPL. DATE 03/31/2001	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 5088	-	5130								
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97					125
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE)		//CONT.//		73107 175	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK							
PATTERSON ENERGY CORPORATION				643402												
BRISCOE-SANER		WELL #:		2047	RRCID -> 186238		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH 5264		PERF. 5078 - 5092					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
BRISCOE-SANER		WELL #:		1046	RRCID -> 188396		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 5191		PERF. 5000 - 5016					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PRUE RANCH (OLMOS A)				73305 260	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FRIIO							
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.				681459												
HITZFELDER		WELL #:		4	RRCID -> 175067		COMPL. DATE 08/01/1999		TOTAL DEPTH 3205		PERF. 2591 - 2601					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HITZFELDER		WELL #:		6	RRCID -> 193850		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 2530 - 2540					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR, EAST (ESCONDIDO)				73322 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911												
PERKINS, GEORGE ESTATE		WELL #:		1 C	RRCID -> 100638		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1852		PERF. 952 - 962					
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR, EAST (OLMOS)				73322 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA							
WILLIAMSON OPERATING CO.				925911												
GEORGE PERKINS ESTATE		WELL #:		1 T	RRCID -> 100637		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 1852		PERF. 1322 - 1332					
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE (7300) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT				76198 710 169313 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 194094	CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2003				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7447 - 7451						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LINDHOLM GU 86				WELL #:	1	RRCID -> 221358	COMPL. DATE 04/25/2006				TOTAL DEPTH 11525 PERF. 7503 - 7761						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RHODE (7700) WAGNER OIL COMPANY RHODE, D. W. ET AL -11-				WELL #:	2	RRCID -> 000404	ONE WELL COMPL. DATE N/A				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7672 - 7688						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S				WELL #:	1A	RRCID -> 112239	CAPACITY COMPL. DATE 10/26/1983				CNTY: MCMULLEN TOTAL DEPTH 10800 PERF.10613 - 10662						
02	2604 X	1209	-0-	-1395	-0-		73 2	1 9	1134	3	Y	2					18
03	1736 X	1262	-0-	-474	-0-		71 2	1 9	1189	3	Y	2					20
04	1560 X	1306	-0-	-254	-0-		71 4	1 9	1231	3	Y	4					24
05	1495 X	1495	-0-	-0-	-0-		78 1	1 9	1416	3	Y	1					25
*06	1852 X	1852	-0-	-0-	-0-		99 1	1 9	1752	3	Y	1	15	1			11
*07	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-		121 1	1 9	2294	3	Y	1					12
LINDHOLM, R. G.				WELL #:	1	RRCID -> 112584	COMPL. DATE 06/04/1984				TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553						
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		284 30	1 9	4440	3	Y	27					173
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-		269 17	1 9	4482	3	Y	15					188
04	4921 X	4921	-0-	-0-	-0-		267 32	1 9	4622	3	Y	29					217
05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-		259 19	1 9	4708	3	Y	17	187	1			47
*06	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-		256 45	1 9	4534	3	Y	41	1	8			87
07	5270 X	4561	-0-	-709	-0-		227 15	1 9	4319	3	Y	14					101

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. 26				//CONT.// 76198 950 //CONT.// 169313 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
				RRCID -> 115105		COMPL. DATE 01/04/1985		TOTAL DEPTH 10851		PERF.10506 - 10556						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
RHODE, D. W. 26				WELL #: 2	RRCID -> 119199	COMPL. DATE 10/12/1985		TOTAL DEPTH 10788		PERF.10518 - 10580						
02	T. A.	301	-0-	301	1225	17	1	265	3	Y	17					51
03	T. A.	1125	-0-	1125	2350	19	9	1050	3	Y	11	34	1			28
04	3662 X	1312	-0-	-2350	-0-	12	9	1228	3	Y	12					40
05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	71	1	3330	3	Y	13					53
*06	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	13	9	4105	3	Y	28					81
*07	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	183	1	4069	3	Y	22	52	1			51
						14	9									
						232	1									
						31	9									
						214	1									
						24	9									
RHODE, D. W. 26				WELL #: 3	RRCID -> 119564	COMPL. DATE 12/07/1985		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10519 - 10564						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	37	-0-	37	37	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	37					Y	-0-					-0-
*07	4999 X	4962	-0-	-37	-0-	248	1	4703	3	Y	10					10
						11	9									
RHODE, D. W. 26				WELL #: 4	RRCID -> 119903	COMPL. DATE 03/11/2003		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10395 - 10461						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	124 N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
04	204 N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 134358	COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10910		PERF.10554 - 10652						
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	257	1	4016	3	Y	7	20	1			4
03	3999 X	3299	-0-	-700	-0-	8	9	3107	3	Y	5					9
04	3930 X	2975	-0-	-955	-0-	186	1	2806	3	Y	6	9	1	1	8	5
05	5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	6	9	4902	3	Y	6	2	8			9
*06	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	162	1	3991	3	Y	6	10	1			5
07	4743 X	1986	-0-	-2757	-0-	7	9	1883	3	Y	4					9
						270	1									
						7	9									
						225	1									
						7	9									
						99	1									
						4	9									

OIL AND GAS DIVISION

RHODE (10,600 WILCOX) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM C S GAS UNIT				//CONT.// //CONT.//	76198 950 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
				WELL #:	5	RRCID ->	136506	COMPL. DATE	09/17/1990	TOTAL	DEPTH	10975	PERF.10750	-	10827
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	230 1	47 9	3598 3	Y	43	91 1			25	
03	4092 X	3462	-0-	-630	-0-	194 1	43 9	3225 3	Y	39				64	
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	218 1	46 9	3786 3	Y	42	64 1	2 8		40	
05	4092 X	3361	-0-	-731	-0-	174 1	32 9	3155 3	Y	29	3 8			66	
*06	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	219 1	42 9	3881 3	Y	38	72 1			32	
07	4278 X	2486	-0-	-1792	-0-	123 1	29 9	2334 3	Y	26				58	
LINDHOLM C S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	144622	COMPL. DATE	01/29/1993	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.10644	-	10750
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	61 1	11 9	947 3	Y	10				55	
03	990 N	990	-0-	-0-	-0-	55 1	18 9	917 3	Y	16				71	
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	60 1	37 9	1037 3	Y	34	3 8			102	
05	744 N	5	-0-	-739	-0-	5 3			Y	-0-				102	
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-	62 1			40	
07	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				Y	-0-				40	
LINDHOLM, C. S. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	144901	COMPL. DATE	12/21/1992	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10554	-	10654
02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	163 1	6 9	2552 3	Y	5				133	
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	154 1	11 9	2571 3	Y	10				143	
04	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	162 1	17 9	2808 3	Y	15				158	
05	3100 N	3187	-0-	87	87	166 1	2 9	3019 3	Y	2				160	
*06	3000 N	2921	-0-	-79	8	156 1	3 9	2762 3	Y	3	97 1			66	
07	3100 X	2853	-0-	-247	-0-	142 1	4 9	2707 3	Y	4				70	
RHODE, D. W. 26				WELL #:	5	RRCID ->	213903	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL	DEPTH	10658	PERF.10462	-	10500
02	8328 X	8328	-0-	-0-	-0-	495 1	96 9	7737 3	Y	87				233	
03	8122 X	8122	-0-	-0-	-0-	458 1	29 9	7635 3	Y	26	156 1			103	
04	8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	488 1	31 9	8452 3	Y	28				131	
05	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	481 1	30 9	8746 3	Y	27				158	
*06	8717 X	8717	-0-	-0-	-0-	463 1	56 9	8198 3	Y	51				209	
07	9269 X	8112	-0-	-1157	-0-	403 1	45 9	7664 3	Y	41	134 1			116	

RHODE RANCH (BASAL HOUSE)				76212 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886												
RHODE RANCH				WELL #: 7801	RRCID -> 261633	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 11031	PERF. 11012	- 11027							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2352 #	1324	-0-	-1028	-0-	1212	2	112	9	N	102	126	1			64
03	1922 #	1562	-0-	-360	-0-	1470	2	92	9	N	84	67	1			81
04	1860 #	1330	-0-	-530	-0-	1245	2	85	9	N	77	55	1			103
05	1643 R	1643	-0-	-0-	-0-	1557	2	86	9	N	78					181
06	1590 #	1327	-0-	-263	-0-	1266	2	61	9	N	55	136	1			100
*07	1879 R	1879	-0-	-0-	-0-	1805	2	74	9	N	67					167
RHODE RANCH (WILCOX 1ST 7300)				76212 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
LINDHOLM GU 86				WELL #: 1	RRCID -> 213924	COMPL. DATE 09/15/2005	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 7750	- 7761							
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, EAST (FRIO 2700)				76213 150	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
RHODE, D. W. -9-				WELL #: 6	RRCID -> 094635	COMPL. DATE 05/26/1981	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2697	- 2702							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1)				76213 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
WAGNER OIL COMPANY				891175												
RHODE, D. W. 9				WELL #: 8C	RRCID -> 146890	COMPL. DATE 09/14/1993	TOTAL DEPTH 7815	PERF. 5760	- 5766							
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)				76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313												
RHODE, D. W. -18-				WELL #: 3	RRCID -> 000411	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 7702	PERF. 1878	- 1888							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2017 - PLUGGED 06/15/17																
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886												
RHODE RANCH				WELL #: 7701	RRCID -> 279642	COMPL. DATE 06/06/2015	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7518	- 7532							
02	4452 X	3746	-0-	-706	-0-	3669	2	77	9	N	70	62	1			142
03	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3859	2	95	9	N	86	122	1			106
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3209	2	81	9	N	74	130	1			50
05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4384	2	63	9	N	57					107
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4187	2	43	9	N	39	48	1			98
*07	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6070	2	61	9	N	55					153

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.//										76213 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
WAGNER OIL COMPANY										891175						
RHODE, D. W. -9-										WELL #:	1 C	RRCID -> 000406	COMPL. DATE 11/06/1987	TOTAL DEPTH 7828	PERF. 3802	- 3822
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #:	2 F	RRCID -> 000407	COMPL. DATE 05/20/1957	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 7350	- 7356
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHODE, D. W. -11-										WELL #:	1	RRCID -> 000408	COMPL. DATE 07/08/1957	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7288	- 7320
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHODE, D. W. -18-										WELL #:	4 C	RRCID -> 000412	COMPL. DATE 03/28/1958	TOTAL DEPTH 7805	PERF. 7334	- 7354
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RHODE, D. W. -9-										WELL #:	3 U	RRCID -> 074919	COMPL. DATE 10/25/1977	TOTAL DEPTH 8472	PERF. 0	- 7318
02	5656	X	5639	-0-	-17	-0-	627 1	5000	3	Y	11					19
							12 9									
03	6262	X	3510	-0-	-2752	-0-	437 1	3067	3	Y	5					24
							6 9									
04	6060	X	5372	-0-	-688	-0-	574 1	4778	3	Y	18					42
							20 9									
05	6231	X	5431	-0-	-800	-0-	603 1	4826	3	Y	2					44
							2 9									
06	6030	X	4909	-0-	-1121	-0-	550 1	4359	3	Y	-0-	38	1			6
*07	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	653 1	5001	3	Y	1					7
							1 9									

RHODE, D. W. -9- -A-										WELL #:	5 C	RRCID -> 090998	COMPL. DATE 10/03/1980	TOTAL DEPTH 7643	PERF. 7285	- 7295
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175												
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	64 1	512 3	Y	43		65	
03	456 N	456	-0-	-0-	-0-	47 9	377 3	Y	23		88	
04	775 N	775	-0-	-0-	-0-	54 1	624 3	Y	69		157	
05	752 N	752	-0-	-0-	-0-	25 9	662 3	Y	6		163	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	75 1	598 3	Y	-0-	141 1	22	
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	76 9	647 3	Y	4		26	
						85 1						
						4 9						
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN												
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886												
RHODE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 263300 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7604 - 7620												
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			N	-0-		64	
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		64	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		64	
RHODE RANCH WELL #: 1301 RRCID -> 278622 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 7695 - 7699												
02	8232	7247	-0-	-985	64603	7186 2	61 9	N	55		97	
03	9114	7974	-0-	-1140	63463	7932 2	42 9	N	38		135	
04	8820	7426	-0-	-1394	62069	7357 2	69 9	N	63	166 1	32	
05	9114	7963	-0-	-1151	60918	7927 2	36 9	N	33		65	
06	8820	7761	-0-	-1059	59859	7718 2	43 9	N	39		104	
*07	9114	5787	-0-	-3327	56532	5667 2	120 9	N	109	170 1	43	
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 T RRCID -> 000417 COMPL. DATE 03/06/1955 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7584 - 7601												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 T RRCID -> 000420 COMPL. DATE 03/25/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7568 - 7574												
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 5 T RRCID -> 091080 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7522 - 7542												
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 7600) //CONT.// 76213 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 L RRCID -> 095833 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7540 - 7555														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
RHODE RANCH, EAST (WILCOX 10400) 76213 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
WAGNER OIL COMPANY 891175														
RHODE, D. W. -18- WELL #: 5 RRCID -> 101636 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 10422 - 10434														
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
HARDIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 176018 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 5223 PERF. 4950 - 5000														
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
RHODE RANCH, SW (FB-B) 76218 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
PERDIDO ENERGY, LLC 653223														
LINDHOLM WELL #: 1A RRCID -> 124558 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10916 - 10953														
02	2380 #	1817	-0-	-563	-0-	169	1	1648	2	N	-0-			-0-
03	2852 #	902	-0-	-1950	-0-	40	1	862	2	N	-0-			-0-
04	2760 #	2298	-0-	-462	-0-	692	1	1606	2	N	-0-			-0-
05	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1950 #	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT			-0-
07	2387 #	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			-0-

RHODE RANCH, SW (SAND 5) PERDIDO ENERGY, LLC PILLSBURY													76218 500 653223	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 1													RRCID -> 122003		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11302		PERF. 9308 - 10295			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
02	840 N	234	-0-	-606	-0-			18	1	174	2	N	38					73				
03	1426 N	794	-0-	-632	-0-			42	9	729	2	N	29					102				
04	1020 N	956	-0-	-64	-0-			32	9	636	2	N	42					144				
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			274	1			N	NO RPT					144				
06	780 N	NO RPT	-0-	-780	-0-			46	9			N	NO RPT					144				
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-							N	NO RPT					144				

RHODE RANCH, W. (HOUSE 9100) COLUMBUS ENERGY, LLC RHODE, D. W. -19-													76219 400 169313	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2													RRCID -> 150011		COMPL. DATE 06/09/1994		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8926 - 8950			
02	3892 X	4	-0-	-3888	-0-			4	3			Y	-0-					237				
03	3937 X	280	-0-	-3657	-0-			172	1	108	3	Y	-0-					237				
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-			650	1	3587	3	Y	32					269				
05	6518 X	6518	-0-	-0-	-0-			35	9	5689	3	Y	27					296				
*06	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-			799	1	5357	3	Y	34	191	1			139				
*07	6337 X	6337	-0-	-0-	-0-			30	9	5537	3	Y	35					174				
								774	1													
								37	9													
								761	1													
								39	9													

LINDHOLM 86													WELL #: 1	RRCID -> 150609		COMPL. DATE 08/17/1985		TOTAL DEPTH 11650		PERF. N/A	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2017 - P/A 01/23/17																					

RHODE, D. W. 26													WELL #: 4	RRCID -> 157932		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9171 - 9181	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-			

RHODE, D. W. -25-													WELL #: 2	RRCID -> 221483		COMPL. DATE 10/02/2006		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9136 - 9148	
02	519 N	519	-0-	-0-	-0-			31	1	488	3	N	-0-					35			
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-			23	1	385	3	N	-0-					35			
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-			35	1	605	3	N	-0-					35			
05	589 N	280	-0-	-309	-0-			15	1	265	3	N	-0-					35			
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-							N	-0-					35			
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-							N	-0-					35			

RHODE RANCH, W. (MH-1) COLUMBUS ENERGY, LLC LINDHOLM 84													76219 495 169313		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
													WELL #: 1		RRCID -> 175754		COMPL. DATE 10/28/1999		TOTAL DEPTH 10797		PERF. 9050 - 9060	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-			9 1 3 9			148 3	N						100				
03	806 N	508	-0-	-298	-0-			28 1 7 9			473 3	N						106				
04	450 N	189	-0-	-261	-0-			10 1 4 9			175 3	N						110				
05	322 N	322	-0-	-0-	-0-			17 1 1 9			304 3	N						111				
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-							N						111				
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N						111				
LINDHOLM 86-1													WELL #: 2		RRCID -> 220976		COMPL. DATE 09/19/2006		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9330 - 9372	
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-			64 1 8 9			998 3	N						57				
03	1209 N	1101	-0-	-108	-0-			62 1 11 9			1028 3	N						67				
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-			63 1 10 9			1091 3	N						76				
05	1178 N	1126	-0-	-52	-0-			59 1 3 9			1064 3	N						79				
06	1080 N	1054	-0-	-26	-0-			56 1 14 9			984 3	N						92				
07	1209 N	689	-0-	-520	-0-			34 1 4 9			651 3	N						96				
RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) COLUMBUS ENERGY, LLC R. G. LINDHOLM GAS UNIT													76219 700 169313		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN			
													WELL #: 2		RRCID -> 174664		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8825 - 8830	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
UMMA RESOURCES, LLC WHEELER, CLIFTON ET AL													875670		RRCID -> 165025		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8838 - 8858	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT						-0-				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT						-0-				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT						-0-				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT						-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT						-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300						N	NO RPT						-0-				
RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC LINDHOLM-HANSON GAS UNIT													76219 750 076861		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
													WELL #: 9		RRCID -> 274389		COMPL. DATE 10/07/2013		TOTAL DEPTH 13300		PERF. 11042 - 11188	
02	504 N	353	-0-	-151	-0-			353 2				N	-0-					52				
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-			36 1			686 2	N	-0-					52				
04	984 N	984	-0-	-0-	-0-			80 1			904 2	N	-0-					52				
05	403 N	306	-0-	-97	-0-			2 1			304 2	N	-0-					52				
06	540 N	359	-0-	-181	-0-			7 1			352 2	N	-0-					52				
*07	589 N	589	-0-	-0-	-0-			47 1			542 2	N	-0-					52				

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1327

RICHARD (OLMOS) TERRA ENERGY DISHMAN				76390 500 843153	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ZAVALA						
WELL #: 2				RRCID -> 114874	COMPL. DATE 10/15/1984	TOTAL DEPTH 1170	PERF. 1047	-	1049								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIMROCK (CANYON 4600) RIO-TEX, INC. LEWIS				76718 100 712930	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REAL						
WELL #: 2701				RRCID -> 205627	COMPL. DATE 10/16/2004	TOTAL DEPTH 4797	PERF. 4685	-	4706								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
LEWIS				WELL #: 1203	RRCID -> 205966	COMPL. DATE 06/08/2004	TOTAL DEPTH 4975	PERF. 4508	-	4670							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
RINEHART (AUSTIN CHALK) TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III TOMASI				76757 500 861750	ASSOCIATED		49B				CNTY: BEXAR						
WELL #: 1				RRCID -> 060433	COMPL. DATE 01/01/1975	TOTAL DEPTH 1150	PERF. 1100	-	1150								
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RIVERBED (SAN MIGUEL) WILLIAMSON OPERATING CO. RUTLEDGE				77005 700 925911	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: ZAVALA						
WELL #: 3				RRCID -> 118220	COMPL. DATE 06/07/1985	TOTAL DEPTH 1300	PERF. 1146	-	1148								
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROBLE SOLO (CANYON) PATNO OIL & GAS COMPANY LONE OAK				77456 075 643327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
WELL #: 1				RRCID -> 182824	COMPL. DATE 08/30/1999	TOTAL DEPTH 13702	PERF.13164	-	13222								
02	1787 X	-0-	-0-	-1787	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

ROBLE SOLO (CANYON)				//CONT.//		77456 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
PATNO OIL & GAS COMPANY				//CONT.//		643327													
LONE OAK				WELL #:		2	RRCID -> 183390		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 13065		PERF.12772 - 12806						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		1960 X	-0-	-0-	-1960	-0-						N	-0-					7	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
04		360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					7	
05		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					7	
06		360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-					7	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
LONE OAK				WELL #:		3	RRCID -> 183392		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 13120		PERF.12994 - 13022						
02		1998 X	-0-	-0-	-1998	-0-						N	-0-					2	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2	
04		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					2	
05		403 X	-0-	-0-	-403	-0-						N	-0-					2	
06		390 X	-0-	-0-	-390	-0-						N	-0-					2	
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2	
LONE OAK				WELL #:		4R	RRCID -> 187462		COMPL. DATE 01/02/2002		TOTAL DEPTH 12998		PERF.12910 - 12941						
02		1709 X	-0-	-0-	-1709	-0-						N	-0-					-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE (OLMOS 1800)				77552 725		306100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
GILLEY, SAM D.				WELL #:		1 C	RRCID -> 115152		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 1853 - 1855						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHELLE, WEST (BRACERO)				77552 900		306100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA								
GILLEY, SAM D.				WELL #:		1 T	RRCID -> 113359		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 2662		PERF. 2194 - 2196						
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCKSPRINGS, W. (CANYON)				77755 500		252131	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				WELL #:		1	RRCID -> 072157		COMPL. DATE 02/13/1977		TOTAL DEPTH 8197		PERF. N/A						
02		DLQ G-10	555	-0-	555	1342	555	3	Y	-0-								-0-	
03		DLQ G-10	673	-0-	673	2015	90	1	Y	-0-								-0-	
04		DLQ G-10	613	-0-	613	2628	89	1	Y	-0-								-0-	
05		2500 N	584	-0-	-1916	712	83	1	Y	-0-								-0-	
06		1167 N	455	-0-	-712	-0-	58	1	Y	-0-								-0-	
07		558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-			Y	NO RPT								-0-	

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.//		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
HILLIN, T. A.												388787											
STEWART										WELL #:		1		RRCID -> 167503		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 2665 - 5434			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02		1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	-0-		1625		2				N	-0-							-0-
03		1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	-0-		1789		2				N	-0-							-0-
04		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	-0-		1724		2				N	-0-							-0-
05		1798 X	1699	-0-	-99	-0-	-0-		1699		2				N	-0-							-0-
06		1740 X	1396	-0-	-344	-0-	-0-		1396		2				N	-0-							-0-
07		1798 X	1399	-0-	-399	-0-	-0-		1399		2				N	-0-							-0-
DEEL										WELL #:		2		RRCID -> 249373		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 6031		PERF. 2924 - 2934			
02		728 X	652	-0-	-76	-0-	-0-		652		2				N	-0-							-0-
03		775 X	678	-0-	-97	-0-	-0-		678		2				N	-0-							-0-
04		750 X	578	-0-	-172	-0-	-0-		578		2				N	-0-							-0-
05		713 X	703	-0-	-10	-0-	-0-		703		2				N	-0-							-0-
06		690 X	656	-0-	-34	-0-	-0-		656		2				N	-0-							-0-
07		713 X	655	-0-	-58	-0-	-0-		655		2				N	-0-							-0-
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										743213													
GLASSCOCK										WELL #:		1901		RRCID -> 138324		COMPL. DATE 03/25/1991		TOTAL DEPTH 4275		PERF. 2383 - 2427			
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-		218		2				N	-0-							-0-
03		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-		236		2				N	-0-							-0-
04		210 N	184	-0-	-26	-0-	-0-		184		2				N	-0-							-0-
05		248 N	154	-0-	-94	-0-	-0-		154		2				N	-0-							-0-
06		240 N	169	-0-	-71	-0-	-0-		169		2				N	-0-							-0-
07		186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-		179		2				N	-0-							-0-
GLASSCOCK										WELL #:		1701		RRCID -> 138596		COMPL. DATE 05/14/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 2762 - 3845			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
GLASSCOCK										WELL #:		401		RRCID -> 138602		COMPL. DATE 04/30/1991		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 2465 - 2477			
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-		370		2				N	-0-							-0-
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		420		2				N	-0-							-0-
04		431 N	431	-0-	-0-	-0-	-0-		431		2				N	-0-							-0-
05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-		470		2				N	-0-							-0-
06		499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-		499		2				N	-0-							-0-
*07		462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-		462		2				N	-0-							-0-
GLASSCOCK										WELL #:		504		RRCID -> 138604		COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 2368 - 2381			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS							
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										//CONT.// 743213													
DISMUKES										WELL #: 5502		RRCID -> 138608		COMPL. DATE 05/26/1991		TOTAL DEPTH 4013		PERF. 3670 - 3882					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
SWEETEN										WELL #: 2801		RRCID -> 139206		COMPL. DATE 07/30/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2748 - 2761					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
DISMUKES										WELL #: 1101		RRCID -> 139210		COMPL. DATE 08/03/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3117 - 3158					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
DISMUKES										WELL #: 1901A		RRCID -> 139211		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3776 - 3786					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
DISMUKES										WELL #: 5501		RRCID -> 139630		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 4011		PERF. 3656 - 3890					
02	287 N		287	-0-	-0-	-0-	-0-			287	2				N	-0-							-0-
03	341 N		318	-0-	-23	-0-	-0-			318	2				N	-0-							-0-
04	308 N		308	-0-	-0-	-0-	-0-			308	2				N	-0-							-0-
05	321 N		321	-0-	-0-	-0-	-0-			321	2				N	-0-							-0-
06	308 N		308	-0-	-0-	-0-	-0-			308	2				N	-0-							-0-
*07	314 N		314	-0-	-0-	-0-	-0-			314	2				N	-0-							-0-
DISMUKES										WELL #: 5602		RRCID -> 139631		COMPL. DATE 09/27/1991		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3683 - 3713					
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-							-0-
GLASSCOCK										WELL #: 501		RRCID -> 139870		COMPL. DATE 05/05/1991		TOTAL DEPTH 4010		PERF. 2970 - 3041					
02	420 N		416	-0-	-4	-0-	-0-			416	2				N	-0-							-0-
03	1131 N		1131	-0-	-0-	-0-	-0-			1131	2				N	-0-							-0-
04	1017 N		1017	-0-	-0-	-0-	-0-			1017	2				N	-0-							-0-
05	1186 N		1186	-0-	-0-	-0-	-0-			1186	2				N	-0-							-0-
06	1080 N		812	-0-	-268	-0-	-0-			812	2				N	-0-							-0-
07	1054 N		934	-0-	-120	-0-	-0-			934	2				N	-0-							-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)										//CONT.//		77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO										//CONT.//		743213									
DISMUKES										WELL #:		5601		RRCID -> 139988		COMPL. DATE 10/10/1991		TOTAL DEPTH		4503 PERF. 3746 - 3760	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-			498 2			N	-0-					-0-		
03		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-			537 2			N	-0-					-0-		
04		480 N	413	-0-	-67	-0-	-0-			413 2			N	-0-					-0-		
05		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-			571 2			N	-0-					-0-		
06		510 N	135	-0-	-375	-0-	-0-			135 2			N	-0-					-0-		
07		434 N	92	-0-	-342	-0-	-0-			92 2			N	-0-					-0-		
FREEMAN										WELL #:		5402		RRCID -> 139991		COMPL. DATE 09/10/1991		TOTAL DEPTH		4100 PERF. 3847 - 3962	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:		1		RRCID -> 141321		COMPL. DATE 03/12/1992		TOTAL DEPTH		4102 PERF. 2456 - 2485	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:		2		RRCID -> 142611		COMPL. DATE 08/24/1992		TOTAL DEPTH		4154 PERF. 2455 - 2502	
02		387 N	387	-0-	-0-	-0-	-0-			387 2			N	-0-					-0-		
03		434 N	409	-0-	-25	-0-	-0-			409 2			N	-0-					-0-		
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	-0-			430 2			N	-0-					-0-		
05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-			435 2			N	-0-					-0-		
06		392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-			392 2			N	-0-					-0-		
07		434 N	381	-0-	-53	-0-	-0-			381 2			N	-0-					-0-		
GLASSCOCK "19"										WELL #:		2		RRCID -> 169384		COMPL. DATE 12/12/1997		TOTAL DEPTH		3585 PERF. 2412 - 2420	
02		896 X	887	-0-	-9	-0-	-0-			887 2			N	-0-					-0-		
03		976 X	976	-0-	-0-	-0-	-0-			976 2			N	-0-					-0-		
04		960 X	954	-0-	-6	-0-	-0-			954 2			N	-0-					-0-		
05		1000 X	1000	-0-	-0-	-0-	-0-			1000 2			N	-0-					-0-		
06		972 X	972	-0-	-0-	-0-	-0-			972 2			N	-0-					-0-		
07		992 X	972	-0-	-20	-0-	-0-			972 2			N	-0-					-0-		
GLASSCOCK 18										WELL #:		13		RRCID -> 233813		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4200 PERF. 2365 - 2402	
02		257 N	257	-0-	-0-	-0-	-0-			257 2			N	-0-					-0-		
03		273 N	273	-0-	-0-	-0-	-0-			273 2			N	-0-					-0-		
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	-0-			263 2			N	-0-					-0-		
05		291 N	291	-0-	-0-	-0-	-0-			291 2			N	-0-					-0-		
06		287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-			287 2			N	-0-					-0-		
*07		297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-			297 2			N	-0-					-0-		
GLASSCOCK										WELL #:		16		RRCID -> 233814		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH		4242 PERF. 2390 - 2420	
02		196 N	170	-0-	-26	-0-	-0-			170 2			N	-0-					-0-		
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	-0-			179 2			N	-0-					-0-		
04		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-					-0-		
05		196 N	196	-0-	-0-	-0-	-0-			196 2			N	-0-					-0-		
06		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-			278 2			N	-0-					-0-		
*07		292 N	292	-0-	-0-	-0-	-0-			292 2			N	-0-					-0-		

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
SAGA PETROLEUM LLC OF COLORADO		//CONT.//		743213								
GLASSCOCK 26		WELL #:		1	RRCID -> 243045		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 2510 - 3082	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	14B2 EXT	45	-0-	45	45	45	2		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	10	-0-	10	55	10	2		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				N	-0-		-0-
05	55 X	-0-	-0-	-55	-0-				N	-0-		-0-
06	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
THOMPSON, J. CLEO		855610			RRCID -> 142265		COMPL. DATE 08/12/1992		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3830 - 3850	
HABY		WELL #: 148										
02	616 X	568	-0-	-48	-0-	568	2		N	-0-		-0-
03	682 X	653	-0-	-29	-0-	653	2		N	-0-		-0-
04	690 X	685	-0-	-5	-0-	685	2		N	-0-		-0-
05	713 X	560	-0-	-153	-0-	560	2		N	-0-		-0-
06	690 X	633	-0-	-57	-0-	633	2		N	-0-		-0-
07	713 X	674	-0-	-39	-0-	674	2		N	-0-		-0-
HABY		WELL #: 140			RRCID -> 143085		COMPL. DATE 08/05/1991		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3772 - 3792	
02	84 N	69	-0-	-15	-0-	69	2		N	-0-		-0-
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-		-0-
04	90 N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-		-0-
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-		-0-
06	120 N	77	-0-	-43	-0-	77	2		N	-0-		-0-
*07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-		-0-
HABY		WELL #: 248			RRCID -> 143161		COMPL. DATE 10/20/1992		TOTAL DEPTH 4482		PERF. 2555 - 2579	
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-		-0-
03	124 N	40	-0-	-84	-0-	40	2		N	-0-		-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39	2		N	-0-		-0-
05	155 N	11	-0-	-144	-0-	11	2		N	-0-		-0-
06	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2		N	-0-		-0-
*07	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		-0-
HABY		WELL #: 240			RRCID -> 143499		COMPL. DATE 11/15/1992		TOTAL DEPTH 4377		PERF. 3696 - 3780	
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-		-0-
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	346	2		N	-0-		-0-
04	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-		-0-
05	403 N	373	-0-	-30	-0-	373	2		N	-0-		-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		N	-0-		-0-
*07	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-		-0-
WHITWORTH		WELL #: 135			RRCID -> 146679		COMPL. DATE 09/25/1995		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3254 - 3471	
02	280 N	261	-0-	-19	-0-	261	2		N	-0-		-0-
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2		N	-0-		-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2		N	-0-		-0-
05	279 N	259	-0-	-20	-0-	259	2		N	-0-		-0-
06	270 N	244	-0-	-26	-0-	244	2		N	-0-		-0-
07	310 N	246	-0-	-64	-0-	246	2		N	-0-		-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.// 77755 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS			
THOMPSON, J. CLEO		//CONT.// 855610									
HABY		WELL #: 348		RRCID -> 160869		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH		4504 PERF. 3404 - 3808	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	392 N	381	-0-	-11	-0-	381	2	N	-0-	-0-	-0-
03	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	2	N	-0-	-0-	-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	362	2	N	-0-	-0-	-0-
06	420 N	372	-0-	-48	-0-	372	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-	-0-	-0-
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		860965									
EPPERSON, SAM		WELL #: 4701		RRCID -> 127531		COMPL. DATE 03/05/1988		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2546 - 2896	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4702		RRCID -> 129110		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2532 - 2653	
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2	N	-0-	-0-	-0-
04	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
05	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-	-0-	-0-
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 N	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
EPPERSON, WILLIAM		WELL #: 4703		RRCID -> 129111		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH		4500 PERF. 2609 - 2644	
02	308 X	263	-0-	-45	-0-	263	2	N	-0-	-0-	-0-
03	310 X	289	-0-	-21	-0-	289	2	N	-0-	-0-	-0-
04	326 X	326	-0-	-0-	-0-	326	2	N	-0-	-0-	-0-
05	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2	N	-0-	-0-	-0-
06	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2	N	-0-	-0-	-0-
07	341 X	295	-0-	-46	-0-	295	2	N	-0-	-0-	-0-
STEWART "47"		WELL #: 1		RRCID -> 139153		COMPL. DATE 05/24/1991		TOTAL DEPTH		4295 PERF. 2530 - 2568	
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2	N	-0-	-0-	-0-
03	713 N	539	-0-	-174	-0-	539	2	N	-0-	-0-	-0-
04	630 N	269	-0-	-361	-0-	269	2	N	-0-	-0-	-0-
05	651 N	513	-0-	-138	-0-	513	2	N	-0-	-0-	-0-
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	N	-0-	-0-	-0-
*07	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603	2	N	-0-	-0-	-0-
CLOUDT "55"		WELL #: 1		RRCID -> 143501		COMPL. DATE 12/07/1992		TOTAL DEPTH		4005 PERF. 3736 - 3907	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2	N	-0-	-0-	-0-
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2	N	-0-	-0-	-0-
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2	N	-0-	-0-	-0-
05	868 N	697	-0-	-171	-0-	697	2	N	-0-	-0-	-0-
06	870 N	698	-0-	-172	-0-	698	2	N	-0-	-0-	-0-
07	806 N	699	-0-	-107	-0-	699	2	N	-0-	-0-	-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON)		//CONT.//		77755 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
TOC ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		860965										
EPPERSON "47"		WELL #:		1	RRCID -> 144749		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-			-0-
04	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			-0-
06	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
07	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-			-0-
ROCKY CREEK (GEORGETOWN)				77759 375	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DIMMIT					
BELLOWES OPERATING CO., L. C.				063857										
OWEN		WELL #:		1	RRCID -> 262141		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740					
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CMR ENERGY, L.P.				120636										
COMANCHE RANCH		WELL #:		1604H	RRCID -> 201491		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 7685 PERF. 5860 - 7685					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
GENESIS WELL SERVICE				300210										
REYES GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 227961		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393					
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HOLLEY OIL COMPANY, LLC				393200										
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID -> 173715		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850					
02	14B2 EXT	236	-0-	236	236	236	2			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	105	-0-	105	341	105	2			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	149	-0-	149	490	149	2			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	57	-0-	57	547	57	2			N	-0-			-0-
06	641 X	94	-0-	-547	-0-	94	2			N	-0-			-0-
07	155 N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-			-0-
ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4)				77760 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DIMMIT					
COVERT, F.M. III, M.D.				182820										
NCT B-9 /FEE/		WELL #:		1	RRCID -> 043377		COMPL. DATE 10/23/1967		TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A					
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROCKY CREEK, EAST (2-B SAND)										77760 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DIMMIT			
HAMILTON, CLAY JACKSON										348557		RRCID -> 280592		COMPL. DATE 06/08/2016		TOTAL DEPTH 3458		PERF. 2190 - 2196	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
02	2184 #	2043	-0-	-141	-0-	2043	2			N	-0-					-0-			
03	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-			
04	2623 R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			N	-0-					-0-			
05	2480 #	2008	-0-	-472	-0-	2008	2			N	-0-					-0-			
06	2550 #	2232	-0-	-318	-0-	2232	2			N	-0-					-0-			
07	2697 #	1753	-0-	-944	-0-	1753	2			N	-0-					-0-			
HAMILTON, J. R. KOTHMANN-BARNARD										348610		RRCID -> 107741		COMPL. DATE 08/24/1983		TOTAL DEPTH 2910		PERF. 2170 - 2174	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
ROOS (WILCOX 7500) COLUMBUS ENERGY, LLC GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A										78139 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN			
WELL #: 2 F										169313		RRCID -> 040834		COMPL. DATE 11/13/1966		TOTAL DEPTH 7660		PERF. N/A	
02	1639 X	1639	-0-	-0-	-0-	251 1 9	1387 3	N		1						2			
03	1612 N	920	-0-	-692	-0-	191 1	729 3	N		-0-	1 1					1			
04	547 N	547	-0-	-0-	-0-	59 1	488 3	N		-0-						1			
05	1612 N	881	-0-	-731	-0-	21 1 9	859 3	N		1	1 1					1			
*06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	145 1	1319 3	N		-0-						1			
*07	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	181 1 9	1429 3	N		1	1 1					1			
NEW WORLD ENERGY DELANGE UNIT										606120		RRCID -> 000438		COMPL. DATE 06/04/1958		TOTAL DEPTH 7648		PERF. 7500 - 7598	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. BAIN, W. S. UNIT										647284		RRCID -> 000437		COMPL. DATE 02/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7596 - 7656	
02	924 X	611	-0-	-313	-0-	611	2			N	-0-					44			
03	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					44			
04	960 X	719	-0-	-241	-0-	719	2			N	-0-					44			
05	899 X	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					44			
06	990 X	978	-0-	-12	-0-	978	2			N	-0-					44			
07	1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					44			
GOUGER GAS UNIT NO. 5 O/A										WELL #: 1		RRCID -> 000439		COMPL. DATE 03/07/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7450 - 7570	
02	308 X	274	-0-	-34	-0-	208	2	66	9	N	60					135			
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	399	2	77	9	N	70	167	1			38			
04	671 X	671	-0-	-0-	-0-	590	2	81	9	N	74					112			
05	401 X	401	-0-	-0-	-0-	335	2	66	9	N	60					172			
06	559 X	559	-0-	-0-	-0-	460	2	99	9	N	90	171	1			91			
07	682 X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					91			

ROOS (WILCOX 7500)				//CONT.//	78139 142	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN					
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				//CONT.//	647284														
GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A				WELL #:	1	RRCID -> 000440		COMPL. DATE 12/05/1958		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7512 - 7576							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					68	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					68	

ROOS GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 000445		COMPL. DATE 07/17/1958		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7605 - 7630							
02	280 X	280	-0-	-0-	-0-	280	2					N	-0-					-0-	
03	474 X	474	-0-	-0-	-0-	474	2					N	-0-					-0-	
04	640 X	640	-0-	-0-	-0-	640	2					N	-0-					-0-	
05	415 X	415	-0-	-0-	-0-	415	2					N	-0-					-0-	
06	450 X	383	-0-	-67	-0-	383	2					N	-0-					-0-	
07	651 X	NO RPT	-0-	-651	-0-							N	NO RPT					-0-	

PHANTOM OIL & GAS				661328	RRCID -> 000442		COMPL. DATE 02/04/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7473 - 7550								
ROOS, R. C.				WELL #:	1														
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ROOS (WILCOX 7600)				78139 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN						
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
ROOS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 082209		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 8212		PERF. 2152 - 2166							
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SACATOSA (SAN MIGUEL #1 SAND)				79451 750	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MAVERICK						
CMR ENERGY, L.P.				120636															
FARIAS				WELL #:	1108	RRCID -> 209849		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 1800		PERF. 1674 - 1692							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1)				79733 495	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DIMMIT						
BIRCH, J. M.				071336															
O'MEARA				WELL #:	1	RRCID -> 130521		COMPL. DATE 03/01/1989		TOTAL DEPTH 3650		PERF. 3594 - 3599							
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 1) //CONT.// 79733 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
BOWMAN WELL #: R107 RRCID -> 253303 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3714 - 3722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-			-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-			-0-
05	682 N	434	-0-	-248	-0-	434	2			N	-0-			-0-
06	600 N	361	-0-	-239	-0-	361	2			N	-0-			-0-
07	558 N	306	-0-	-252	-0-	306	2			N	-0-			-0-
SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT														
L & J EXPLORATION, LLC 479852														
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651														
02	934 R	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-			83
03	774 R	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			83
04	630 #	120	-0-	-510	-0-	120	2			N	-0-			83
05	1023 #	422	-0-	-601	-0-	398	2	24	9	N	22			105
06	990 #	853	-0-	-137	-0-	751	2	102	9	N	93			198
07	1023 #	771	-0-	-252	-0-	770	2	1	9	N	1			199
SALT FLAT (NAVARRO) 79905 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALDWELL														
DST OIL COMPANY 229342														
TILLER, J. R. WELL #: 55 RRCID -> 113354 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 1520 PERF. 1079 - 1081														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLOCK 85 SD) 80153 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
HAYES-EZZELL WELL #: 2 C RRCID -> 076713 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7806 - 7814														
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SAN CAJA (BLK 86 SD.) 80153 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN														
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313														
HAYES-EZZELL WELL #: 2 T RRCID -> 076846 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8316 - 8328														
02	2548 #	1401	-0-	-1147	-0-	89	1	1297	3	N	14			162
						15	9							
03	2821 #	192	-0-	-2629	-0-	10	1	182	3	N	-0-			162
04	4071 R	4071	-0-	-0-	-0-	296	1	3750	3	N	23			185
						25	9							
05	2294 #	886	-0-	-1408	-0-	62	1	821	3	N	3			188
						3	9							
06	1500 #	10	-0-	-1490	-0-	1	1	9	3	N	-0-			188
*07	4245 R	4245	-0-	-0-	-0-	195	1	4029	3	N	19			207
						21	9							

SAN MIGUEL CREEK (BUDA) ENERQUEST OPERATING L.L.C. GUBBELS UNIT				80300 022 252058		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN				
WELL #:				1		RRCID -> 160860		COMPL. DATE 08/26/1996		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9524 - 9574				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	7476	5700	-0-	-1776	4847		5549	2	151	9	Y	137	217	1		9
03	8277	7547	-0-	-730	4117		7417	2	130	9	Y	118	113	1		14
04	8010	7192	-0-	-818	3299		7031	2	161	9	Y	146	109	1		51
05	8277	7726	-0-	-551	2748		7576	2	150	9	Y	136	120	1		67
*06	9129	6381	-0-	-2748	-0-		6342	2	39	9	Y	35				102
07	6510	5620	-0-	-890	-0-		5499	2	121	9	Y	110	105	1		107
SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) ENERQUEST OPERATING L.L.C. WHEELER, CLIFTON				80300 135 252058		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MCMULLEN				
WELL #:				3		RRCID -> 000455		COMPL. DATE 06/14/1962		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 10320 - 10360				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				8
GUBBELS				WELL #:		7		RRCID -> 042427		COMPL. DATE 07/08/1967		TOTAL DEPTH 11010		PERF. 9871 - 10248		
02	10528 X	8796	-0-	-1732	-0-		8650	2	146	9	Y	133	132	1		10
03	11656 X	5007	-0-	-6649	-0-		4934	2	73	9	Y	66	63	1		13
04	11280 X	3983	-0-	-7297	-0-		3874	2	109	9	Y	99	68	1		44
05	9703 X	2684	-0-	-7019	-0-		2634	2	50	9	Y	45	51	1		38
06	9420 X	8685	-0-	-735	-0-		8525	2	160	9	Y	145	78	1		105
07	5270 X	3988	-0-	-1282	-0-		3945	2	43	9	Y	39	65	1		79
WHEELER, CLIFTON				WELL #:		8		RRCID -> 053576		COMPL. DATE 10/06/1972		TOTAL DEPTH 10438		PERF. N/A		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
WHEELER, CLIFTON				WELL #:		9		RRCID -> 065792		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9440 - 9462		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
GUBBELS				WELL #:		35		RRCID -> 234773		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 9470 - 9497		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	6	1		-0-

SAN MIGUEL CREEK (EDWARDS LIME) //CONT.//				80300 135	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN									
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				//CONT.//	252058															
GUBBELS				WELL #:	46	RRCID -> 242029		COMPL. DATE	08/28/2008	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9470	-	9600				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
GUBBELS				WELL #:	49	RRCID -> 261830		COMPL. DATE	08/02/2011	TOTAL	DEPTH	10020	PERF.	9783	-	9794				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	18	1			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-
SCHAFFER-BROWN (ANACACHO)				81404 200	ASSOCIATED			49B			CNTY: MEDINA									
REGENCY ENERGY, INC.				698761																
N. N. H. UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 132555		COMPL. DATE	04/02/1989	TOTAL	DEPTH	1925	PERF.	1912	-	1922				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
SERBA (ESCONDIDO)				82261 498	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: ZAVALA									
G/O INTERNATIONAL, INC.				292230																
PRYOR RANCH -A-				WELL #:	1	RRCID -> 081136		COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL	DEPTH	1497	PERF.	668	-	704				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #:	2	RRCID -> 081137		COMPL. DATE	05/01/1977	TOTAL	DEPTH	986	PERF.	718	-	756				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
PRYOR RANCH -A-				WELL #:	4	RRCID -> 081139		COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL	DEPTH	1116	PERF.	830	-	834				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT					-0-

SERBA (ESCONDIDO) G/O INTERNATIONAL, INC. PRYOR RANCH -B-				//CONT.// 82261 498 292230 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: ZAVALA			
						RRCID -> 081140		COMPL. DATE 04/15/1978		TOTAL DEPTH		908 PERF. 739 - 755			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SERBAN (CRETACEOUS L.O.) BAYLOR OPERATING, LLC MAVERICK COUNTY WATER BOARD				82263 300 058832 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MAVERICK			
						RRCID -> 075507		COMPL. DATE 01/07/1978		TOTAL DEPTH		7025 PERF. 6347 - 6885			
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1			6
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	511	2	1	9	N	1			7
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	2	2	9	N	2			9
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1079	2	7	9	N	6			15
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	794	2	4	9	N	4			19
*07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	549	2	1	9	N	1	19	1	1
SIMPSON-MANN (CANYON) ENERVEST OPERATING, L.L.C. DANIEL, M. K.				83704 300 252131 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE			
						RRCID -> 169424		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4424 - 5806			
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-0-
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. BLACK, HALLIE "3"				617544 WELL #: 2		RRCID -> 169573		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH		6205 PERF. 5455 - 5924			
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-			-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			-0-
*07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			-0-
BLACK, HALLIE "3"				WELL #: 1		RRCID -> 169579		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 4930 - 5948			
02	952	X	885	-0-	-67	-0-	885	2			N	-0-			-0-
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-			-0-
04	1020	X	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-			-0-
05	1023	X	765	-0-	-258	-0-	765	2			N	-0-			-0-
06	960	X	882	-0-	-78	-0-	882	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "113"				WELL #: 2		RRCID -> 169581		COMPL. DATE 06/28/1998		TOTAL DEPTH		6203 PERF. 5227 - 5890			
02	1148	X	968	-0-	-180	-0-	968	2			N	-0-			-0-
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			-0-
04	1110	X	939	-0-	-171	-0-	939	2			N	-0-			-0-
05	1085	X	921	-0-	-164	-0-	921	2			N	-0-			-0-
06	1050	X	987	-0-	-63	-0-	987	2			N	-0-			-0-
*07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)															//CONT.//															83704 300															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: VAL VERDE																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															//CONT.//															617544																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																						
DANIEL, M. K. "113"															WELL #:															1															RRCID -> 169721															COMPL. DATE 06/26/1998															TOTAL DEPTH															6203 PERF. 5194 - 5778																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																										
M	ALLOW CODE														GAS PROD														INJECT. (I) GAS LIFT(L)														MONTHLY STATUS(CODE)														CUMU STATUS (-) UNDERAGE														*														*														DISPOSITIONS														*														*														C														COND														PROD														*														*														DISPOSITIONS														*														*														EOM																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							
0																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//	83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.				//CONT.//	617544													
DANIEL, M. K. "109"				WELL #:	3	RRCID ->	171429	COMPL. DATE	11/13/1998	TOTAL	DEPTH	5713	PERF.	4644	-	5195		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	280 X	201	-0-	-79	-0-	201	2					N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-
04	270 X	232	-0-	-38	-0-	232	2					N	-0-					-0-
05	248 X	213	-0-	-35	-0-	213	2					N	-0-					-0-
06	240 X	207	-0-	-33	-0-	207	2					N	-0-					-0-
07	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109"				WELL #:	4	RRCID ->	171430	COMPL. DATE	11/15/1998	TOTAL	DEPTH	5914	PERF.	4691	-	5275		
02	252 X	196	-0-	-56	-0-	196	2					N	-0-					-0-
03	279 X	-0-	-0-	-279	-0-							N	-0-					-0-
04	240 X	210	-0-	-30	-0-	210	2					N	-0-					-0-
05	248 X	177	-0-	-71	-0-	177	2					N	-0-					-0-
06	240 X	158	-0-	-82	-0-	158	2					N	-0-					-0-
07	217 N	185	-0-	-32	-0-	185	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:	5	RRCID ->	171456	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL	DEPTH	5615	PERF.	4140	-	4843		
02	504 X	459	-0-	-45	-0-	459	2					N	-0-					-0-
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-							N	-0-					-0-
04	480 X	480	-0-	-0-	-0-	480	2					N	-0-					-0-
05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2					N	-0-					-0-
06	480 X	430	-0-	-50	-0-	430	2					N	-0-					-0-
*07	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110"				WELL #:	2	RRCID ->	171457	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL	DEPTH	5711	PERF.	4409	-	4835		
02	448 X	442	-0-	-6	-0-	442	2					N	-0-					-0-
03	496 X	-0-	-0-	-496	-0-							N	-0-					-0-
04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2					N	-0-					-0-
05	496 X	421	-0-	-75	-0-	421	2					N	-0-					-0-
06	480 X	440	-0-	-40	-0-	440	2					N	-0-					-0-
07	496 N	467	-0-	-29	-0-	467	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113"				WELL #:	3	RRCID ->	171458	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL	DEPTH	6215	PERF.	5121	-	5939		
02	812 X	775	-0-	-37	-0-	775	2					N	-0-					-0-
03	899 X	-0-	-0-	-899	-0-							N	-0-					-0-
04	870 X	856	-0-	-14	-0-	856	2					N	-0-					-0-
05	899 X	806	-0-	-93	-0-	806	2					N	-0-					-0-
06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	871	2					N	-0-					-0-
07	899 N	758	-0-	-141	-0-	758	2					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:	6	RRCID ->	171459	COMPL. DATE	12/04/1998	TOTAL	DEPTH	5624	PERF.	4790	-	4803		
02	280 X	209	-0-	-71	-0-	209	2					N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-
04	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2					N	-0-					-0-
05	217 X	200	-0-	-17	-0-	200	2					N	-0-					-0-
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	197	2					N	-0-					-0-
07	279 N	242	-0-	-37	-0-	242	2					N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9"				WELL #:	1	RRCID ->	171471	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL	DEPTH	6216	PERF.	5118	-	5596		
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294	2					N	-0-					-0-
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-							N	-0-					-0-
04	300 N	286	-0-	-14	-0-	286	2					N	-0-					-0-
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	289	2					N	-0-					-0-
06	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2					N	-0-					-0-
*07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. 112 "A"														
//CONT.// 83704 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE					
//CONT.// 617544			WELL #: 6			RRCID -> 171472			COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 6225		
PERF. 4851 - 5887														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	1288 X	1260	-0-	-28	-0-	1260 2			N	-0-				-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-				-0-
04	1380 X	1378	-0-	-2	-0-	1378 2			N	-0-				-0-
05	1395 X	1323	-0-	-72	-0-	1323 2			N	-0-				-0-
06	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426 2			N	-0-				-0-
07	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364 2			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 8 RRCID -> 171474 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 4868 - 4878														
02	112 X	82	-0-	-30	-0-	82 2			N	-0-				-0-
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-				-0-
04	150 X	54	-0-	-96	-0-	54 2			N	-0-				-0-
05	155 X	12	-0-	-143	-0-	12 2			N	-0-				-0-
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-				-0-
07	62 N	24	-0-	-38	-0-	24 2			N	-0-				-0-
BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500														
02	560 X	494	-0-	-66	-0-	494 2			N	-0-				-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
04	600 X	484	-0-	-116	-0-	484 2			N	-0-				-0-
05	589 X	460	-0-	-129	-0-	460 2			N	-0-				-0-
06	540 X	538	-0-	-2	-0-	538 2			N	-0-				-0-
*07	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 2			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623														
02	308 X	262	-0-	-46	-0-	262 2			N	-0-				49
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	18				67
04	330 X	289	-0-	-41	-0-	289 2			N	-0-				67
05	279 X	244	-0-	-35	-0-	244 2			N	-0-				67
06	294 X	294	-0-	-0-	-0-	294 2			N	-0-				67
07	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 2			N	-0-				67
M. K. DANIEL 111A WELL #: 2 RRCID -> 174866 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5248 - 5426														
02	1064 X	1057	-0-	-7	-0-	1057 2			N	-0-				-0-
03	1209 X	-0-	-0-	-1209	-0-				N	-0-				-0-
04	1170 X	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			N	-0-				-0-
05	1209 X	1051	-0-	-158	-0-	1051 2			N	-0-				-0-
06	1140 X	1136	-0-	-4	-0-	1136 2			N	-0-				-0-
07	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1208 2			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382														
02	560 X	542	-0-	-18	-0-	542 2			N	-0-				-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
04	598 X	598	-0-	-0-	-0-	598 2			N	-0-				-0-
05	589 X	566	-0-	-23	-0-	566 2			N	-0-				-0-
06	614 X	614	-0-	-0-	-0-	614 2			N	-0-				-0-
*07	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 2			N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "113" WELL #: 6 RRCID -> 177892 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 4830 - 5556														
02	448 X	406	-0-	-42	-0-	406 2			N	-0-				-0-
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-				-0-
04	450 X	445	-0-	-5	-0-	445 2			N	-0-				-0-
05	465 X	422	-0-	-43	-0-	422 2			N	-0-				-0-
06	451 X	451	-0-	-0-	-0-	451 2			N	-0-				-0-
07	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 2			N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K. "113"															//CONT.// 83704 300 617544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE							
															//CONT.// WELL #:		7		RRCID -> 179954		COMPL. DATE 09/21/2000		TOTAL DEPTH		6200		PERF. 5167 - 5882	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C	COND	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	EOM						
										CODE			CODE	M	PROD			CODE			CODE	BALANCE						
02		700 X	682	-0-	-18	-0-	682	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		775 X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		750 X	749	-0-	-1	-0-	749	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		775 X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		750 X	747	-0-	-3	-0-	747	2			N	-0-			-0-						-0-							
07		775 N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-			-0-						-0-							
		BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		5		RRCID -> 179955		COMPL. DATE 09/16/2000		TOTAL DEPTH		6202		PERF. 4628 - 5693										
02		364 X	332	-0-	-32	-0-	332	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		390 X	338	-0-	-52	-0-	338	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		403 X	245	-0-	-158	-0-	245	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		360 X	19	-0-	-341	-0-	19	2			N	-0-			-0-						-0-							
07		341 N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-			-0-						-0-							
		BLACK, HALLIE "3A"				WELL #:		6		RRCID -> 179956		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH		6225		PERF. 4628 - 4986										
02		336 X	331	-0-	-5	-0-	331	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		390 X	341	-0-	-49	-0-	341	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		403 X	336	-0-	-67	-0-	336	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		360 X	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-			-0-						-0-							
*07		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-						-0-							
		DANIEL, M. K. 111 "A"				WELL #:		3		RRCID -> 179961		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH		6210		PERF. 4881 - 6040										
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			-0-						-0-							
*07		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			-0-						-0-							
		DANIEL, M. K. "113"				WELL #:		4		RRCID -> 180061		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH		6190		PERF. 5178 - 5540										
02		196 X	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		210 X	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		217 X	156	-0-	-61	-0-	156	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		180 X	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-			-0-						-0-							
07		217 N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-			-0-						-0-							
		DANIEL, M. K. "110"				WELL #:		5		RRCID -> 180062		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH		6225		PERF. 5206 - 5542										
02		364 X	112	-0-	-252	-0-	112	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		270 X	124	-0-	-146	-0-	124	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		248 X	118	-0-	-130	-0-	118	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		180 X	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-			-0-						-0-							
*07		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-						-0-							
		DANIEL, M. K. 112 "A"				WELL #:		7		RRCID -> 180819		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH		6221		PERF. 5092 - 5248										
02		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-			-0-						-0-							
03		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-						-0-							
04		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-						-0-							
05		372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-			-0-						-0-							
06		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-			-0-						-0-							
07		403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			-0-						-0-							

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544								
DANIELS, M. K. III A			WELL #:		4	RRCID -> 181359		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6250	PERF. 5150 - 5616
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	224 X	217	-0-	-7	-0-	217	2		N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	245 X	245	-0-	-0-	-0-	245	2		N	-0-			-0-
05	249 X	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			-0-
06	240 X	227	-0-	-13	-0-	227	2		N	-0-			-0-
07	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. 111 "A"			WELL #:		8	RRCID -> 181360		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6200	PERF. 5141 - 5605
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2		N	-0-			-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-
04	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		N	-0-			-0-
05	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
06	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2		N	-0-			-0-
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
M. K. DANIEL IIIA			WELL #:		7	RRCID -> 181363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH		6025	PERF. 5122 - 5896
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-			-0-
05	558 N	521	-0-	-37	-0-	521	2		N	-0-			-0-
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2		N	-0-			-0-
07	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2		N	-0-			-0-
DANIELS, M. K. 112A			WELL #:		10	RRCID -> 181590		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH		6032	PERF. 5090 - 5642
02	336 X	333	-0-	-3	-0-	333	2		N	-0-			-0-
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	390 X	351	-0-	-39	-0-	351	2		N	-0-			-0-
05	403 X	332	-0-	-71	-0-	332	2		N	-0-			-0-
06	360 X	272	-0-	-88	-0-	272	2		N	-0-			-0-
07	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "109"			WELL #:		6	RRCID -> 181891		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		6025	PERF. 4664 - 5408
02	1372 X	1355	-0-	-17	-0-	1355	2		N	-0-			-0-
03	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-			-0-
04	1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
05	1519 X	1444	-0-	-75	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
06	1470 X	1330	-0-	-140	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
07	1581 N	1435	-0-	-146	-0-	1435	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K. "110"			WELL #:		6	RRCID -> 181939		COMPL. DATE 02/12/2001		TOTAL DEPTH		6010	PERF. 5168 - 5490
02	224 X	149	-0-	-75	-0-	149	2		N	-0-			-0-
03	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-
04	180 X	168	-0-	-12	-0-	168	2		N	-0-			-0-
05	186 X	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
06	150 X	142	-0-	-8	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2		N	-0-			-0-
DANIEL, M. K.			WELL #:		701	RRCID -> 182709		COMPL. DATE 04/05/2001		TOTAL DEPTH		6016	PERF. 4776 - 5816
02	209 X	209	-0-	-0-	-0-	209	2		N	-0-			-0-
03	186 X	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
04	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2		N	-0-			-0-
05	237 X	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
07	310 N	166	-0-	-144	-0-	166	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.		//CONT.//		617544									
BLACK, HALLIE 3		WELL #:		5	RRCID -> 182710		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH	6040	PERF. 4974	- 5890	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	560 X	498	-0-	-62	-0-	498	2		N	-0-			-0-
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
04	570 X	552	-0-	-18	-0-	552	2		N	-0-			-0-
05	558 X	516	-0-	-42	-0-	516	2		N	-0-			-0-
06	540 X	523	-0-	-17	-0-	523	2		N	-0-			-0-
07	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		702	RRCID -> 182712		COMPL. DATE 04/14/2001		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5154	- 5882	
02	121 X	121	-0-	-0-	-0-	121	2		N	-0-			-0-
03	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
04	141 X	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-			-0-
05	128 X	128	-0-	-0-	-0-	128	2		N	-0-			-0-
06	142 X	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
07	155 N	138	-0-	-17	-0-	138	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		704	RRCID -> 183015		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH	6085	PERF. 4720	- 5624	
02	1092 X	970	-0-	-122	-0-	970	2		N	-0-			-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
04	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		N	-0-			-0-
05	1147 X	1097	-0-	-50	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
06	1050 X	972	-0-	-78	-0-	972	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	995	-0-	-214	-0-	995	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		705	RRCID -> 183585		COMPL. DATE 05/21/2001		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 4544	- 5700	
02	112 X	92	-0-	-20	-0-	92	2		N	-0-			-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
04	120 X	87	-0-	-33	-0-	87	2		N	-0-			-0-
05	124 X	70	-0-	-54	-0-	70	2		N	-0-			-0-
06	120 X	58	-0-	-62	-0-	58	2		N	-0-			-0-
*07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-			-0-

BLACK, HALLIE 3		WELL #:		4	RRCID -> 183934		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5232	- 5968	
02	28 X	17	-0-	-11	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
04	30 X	21	-0-	-9	-0-	21	2		N	-0-			-0-
05	31 X	12	-0-	-19	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	30 X	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-			-0-
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		602	RRCID -> 183937		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH	6030	PERF. 4734	- 5756	
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	428	2		N	-0-			-0-
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		N	-0-			-0-
05	465 N	427	-0-	-38	-0-	427	2		N	-0-			-0-
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2		N	-0-			-0-
07	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. 112A		WELL #:		9A	RRCID -> 184788		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH	6095	PERF. 5192	- 6020	
02	616 X	486	-0-	-130	-0-	486	2		N	-0-			-0-
03	682 X	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
04	660 X	537	-0-	-123	-0-	537	2		N	-0-			-0-
05	589 X	492	-0-	-97	-0-	492	2		N	-0-			-0-
06	510 X	503	-0-	-7	-0-	503	2		N	-0-			-0-
07	558 N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE										
				RRCID -> 184934		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 6061		PERF. 4776 - 5824								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	420 X	402	-0-		-18	-0-		402	2			N	-0-					-0-
03	465 X	-0-	-0-		-465	-0-						N	-0-					-0-
04	450 X	433	-0-		-17	-0-		433	2			N	-0-					-0-
05	465 X	425	-0-		-40	-0-		425	2			N	-0-					-0-
06	420 X	417	-0-		-3	-0-		417	2			N	-0-					-0-
07	434 N	415	-0-		-19	-0-		415	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 109				WELL #: 7		RRCID -> 185010		COMPL. DATE 06/09/2001		TOTAL DEPTH 6065		PERF. 5080 - 5788						
02	140 X	105	-0-		-35	-0-		105	2			N	-0-					-0-
03	155 X	-0-	-0-		-155	-0-						N	-0-					-0-
04	150 X	119	-0-		-31	-0-		119	2			N	-0-					-0-
05	162 X	162	-0-		-0-	-0-		162	2			N	-0-					-0-
06	160 X	160	-0-		-0-	-0-		160	2			N	-0-					-0-
*07	150 N	150	-0-		-0-	-0-		150	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K. 110				WELL #: 8		RRCID -> 185014		COMPL. DATE 08/10/2001		TOTAL DEPTH 5261		PERF. 4440 - 5062						
02	1428 X	1320	-0-		-108	-0-		1320	2			N	-0-					-0-
03	1581 X	-0-	-0-		-1581	-0-						N	-0-					-0-
04	1530 X	1404	-0-		-126	-0-		1404	2			N	-0-					-0-
05	1581 X	1575	-0-		-6	-0-		1575	2			N	-0-					-0-
06	1530 X	1524	-0-		-6	-0-		1524	2			N	-0-					-0-
*07	1516 N	1516	-0-		-0-	-0-		1516	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 706		RRCID -> 185015		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 4590 - 5666						
02	532 X	519	-0-		-13	-0-		519	2			N	-0-					-0-
03	589 X	-0-	-0-		-589	-0-						N	-0-					-0-
04	570 X	568	-0-		-2	-0-		568	2			N	-0-					-0-
05	589 X	534	-0-		-55	-0-		534	2			N	-0-					-0-
06	570 X	536	-0-		-34	-0-		536	2			N	-0-					-0-
07	589 N	550	-0-		-39	-0-		550	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 703		RRCID -> 185017		COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4580 - 5894						
02	644 X	564	-0-		-80	-0-		564	2			N	-0-					-0-
03	682 X	-0-	-0-		-682	-0-						N	-0-					-0-
04	660 X	625	-0-		-35	-0-		625	2			N	-0-					-0-
05	682 X	617	-0-		-65	-0-		617	2			N	-0-					-0-
06	634 X	634	-0-		-0-	-0-		634	2			N	-0-					-0-
07	651 N	597	-0-		-54	-0-		597	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE 108				WELL #: 5		RRCID -> 185018		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 4187 - 4986						
02	392 X	341	-0-		-51	-0-		341	2			N	-0-					-0-
03	434 X	-0-	-0-		-434	-0-						N	-0-					-0-
04	420 X	352	-0-		-68	-0-		352	2			N	-0-					-0-
05	403 X	271	-0-		-132	-0-		271	2			N	-0-					-0-
06	390 X	280	-0-		-110	-0-		280	2			N	-0-					-0-
07	372 N	283	-0-		-89	-0-		283	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 609		RRCID -> 185993		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4634 - 5806						
02	1221 X	1221	-0-		-0-	-0-		1221	2			N	-0-					-0-
03	1116 X	-0-	-0-		-1116	-0-						N	-0-					-0-
04	1413 X	1413	-0-		-0-	-0-		1413	2			N	-0-					-0-
05	1364 X	1250	-0-		-114	-0-		1250	2			N	-0-					-0-
06	1320 X	1302	-0-		-18	-0-		1302	2			N	-0-					-0-
07	1457 N	1399	-0-		-58	-0-		1399	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
				RRCID -> 185994		COMPL. DATE 09/27/2001		TOTAL DEPTH 6180		PERF. 5265 - 5672						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	280 X	254	-0-	-26	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	303 X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
05	310 X	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	271 X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
07	310 N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #: 7	RRCID -> 185995	COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 4835 - 5700						
02	476 X	468	-0-	-8	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
04	517 X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	527 X	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
06	510 X	506	-0-	-4	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #: 9	RRCID -> 225026	COMPL. DATE 11/01/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5010 - 5957						
02	868 X	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					-0-
03	961 X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	930 X	905	-0-	-25	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961 X	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	913 X	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
07	930 N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
BLACK, HALLIE "3A"				WELL #: 8	RRCID -> 225149	COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5008 - 5932						
02	1652 X	1575	-0-	-77	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
03	1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770 X	1684	-0-	-86	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1798 X	1600	-0-	-198	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1710 X	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
*07	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 710	RRCID -> 243566	COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4678 - 5660						
02	336 N	310	-0-	-26	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330 N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	341 N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
*07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
DANIEL, M. K.				WELL #: 709	RRCID -> 243836	COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 4659 - 0						
02	1372 X	1098	-0-	-274	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
03	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	1230 X	1173	-0-	-57	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
05	1271 X	1056	-0-	-215	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
06	1235 X	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*07	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
HALLIE BLACK "3A"				WELL #: 12	RRCID -> 244944	COMPL. DATE 10/28/2008		TOTAL DEPTH 6129		PERF. 4980 - 5708						
02	2072 X	1969	-0-	-103	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	2190 X	2136	-0-	-54	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
05	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
06	2160 X	1947	-0-	-213	-0-	1947	2			N	-0-					-0-
07	2201 N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) OCCIDENTAL PERMIAN LTD. DANIEL, M. K.		//CONT.// 83704 300 //CONT.// 617544 WELL #: 711		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
				RRCID -> 245148		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	560 X	548	-0-	-12	-0-	548	2		N	-0-	
03	620 X	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-	
04	652 X	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	
05	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2		N	-0-	
06	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-	
*07	894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2		N	-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 712		RRCID -> 245149		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4694 - 5622	
02	308 X	265	-0-	-43	-0-	265	2		N	-0-	
03	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-	
04	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-	
05	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2		N	-0-	
06	300 X	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-	
*07	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2		N	-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 611		RRCID -> 247472		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438	
02	140 N	116	-0-	-24	-0-	116	2		N	-0-	
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	
04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	2		N	-0-	
06	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-	
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-	

BLACK, HALLIE "4A"				WELL #: 405		RRCID -> 247475		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 6095 PERF. 4888 - 5894	
02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2		N	-0-	
03	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	
04	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-	
05	1116 N	765	-0-	-351	-0-	765	2		N	-0-	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2		N	-0-	
07	1085 N	552	-0-	-533	-0-	552	2		N	-0-	

BLACK, HALLIE "3B"				WELL #: 2		RRCID -> 247477		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976	
02	952 N	805	-0-	-147	-0-	805	2		N	-0-	
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	
04	960 N	807	-0-	-153	-0-	807	2		N	-0-	
05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2		N	-0-	
06	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-	
*07	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2		N	-0-	

HALLIE BLACK 4B				WELL #: 402		RRCID -> 247478		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776	
02	364 X	304	-0-	-60	-0-	304	2		N	-0-	
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	
04	390 X	367	-0-	-23	-0-	367	2		N	-0-	
05	372 X	365	-0-	-7	-0-	365	2		N	-0-	
06	367 X	367	-0-	-0-	-0-	367	2		N	-0-	
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-	556	2		N	-0-	

DANIEL, M. K.				WELL #: 613		RRCID -> 248115		COMPL. DATE 10/20/2008		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624	
02	980 N	797	-0-	-183	-0-	797	2		N	-0-	
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-				N	-0-	
04	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2		N	-0-	
06	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2		N	-0-	
07	1116 N	570	-0-	-546	-0-	570	2		N	-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.			//CONT.//		617544								
BLACK, HALLIE 4A			WELL #:		406	RRCID -> 248884		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH	6103	PERF. 4934	- 5728
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3472 X	3042	-0-	-430	-0-	3042	2		N	-0-			-0-
03	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-				N	-0-			-0-
04	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	3666	2		N	-0-			-0-
05	3689 X	3453	-0-	-236	-0-	3453	2		N	-0-			-0-
06	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2		N	-0-			-0-
07	3782 X	3273	-0-	-509	-0-	3273	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		708	RRCID -> 249914		COMPL. DATE 09/07/2008		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4570	- 5839
02	1064 N	985	-0-	-79	-0-	985	2		N	-0-			-0-
03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-				N	-0-			-0-
04	1050 N	958	-0-	-92	-0-	958	2		N	-0-			-0-
05	1085 N	881	-0-	-204	-0-	881	2		N	-0-			-0-
06	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	2		N	-0-			-0-
07	992 N	866	-0-	-126	-0-	866	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 3A			WELL #:		11	RRCID -> 250893		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4803	- 5922
02	336 N	268	-0-	-68	-0-	268	2		N	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2		N	-0-			-0-
05	310 N	282	-0-	-28	-0-	282	2		N	-0-			-0-
06	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
*07	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B			WELL #:		403	RRCID -> 251565		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5230	- 5955
02	1260 X	763	-0-	-497	-0-	763	2		N	-0-			-0-
03	1395 X	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
04	900 X	831	-0-	-69	-0-	831	2		N	-0-			-0-
05	930 X	721	-0-	-209	-0-	721	2		N	-0-			-0-
06	810 X	707	-0-	-103	-0-	707	2		N	-0-			-0-
*07	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		707	RRCID -> 251644		COMPL. DATE 03/23/2009		TOTAL DEPTH	6107	PERF. 4814	- 5659
02	728 N	658	-0-	-70	-0-	658	2		N	-0-			-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
04	810 N	606	-0-	-204	-0-	606	2		N	-0-			-0-
05	744 N	607	-0-	-137	-0-	607	2		N	-0-			-0-
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-			-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	613	2		N	-0-			-0-

DANIEL, M. K.			WELL #:		713	RRCID -> 251656		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH	6140	PERF. 4636	- 5813
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	1526	2		N	-0-			-0-
03	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-			-0-
04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2		N	-0-			-0-
05	1705 N	1399	-0-	-306	-0-	1399	2		N	-0-			-0-
06	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2		N	-0-			-0-
07	1860 N	1525	-0-	-335	-0-	1525	2		N	-0-			-0-

HALLIE BLACK 4B			WELL #:		404	RRCID -> 251657		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH	6049	PERF. 5000	- 5915
02	1148 N	1052	-0-	-96	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
03	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2		N	-0-			-0-
05	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		N	-0-			-0-
07	1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2		N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
OCCIDENTAL PERMIAN LTD.															
M. K. DANIEL 111A															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 617544															
WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
02	532 N	527	-0-	-5	-0-	527	2		N	-0-				-0-	
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-				-0-	
04	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	2		N	-0-				-0-	
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-				-0-	
*07	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-				-0-	
DANIEL, M. K.												WELL #: 612 RRCID -> 256034 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4914 - 5858			
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-				-0-	
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-				-0-	
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-				-0-	
05	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	2		N	-0-				-0-	
06	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2		N	-0-				-0-	
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-				-0-	
OZTX OIL & GAS, L.L.C.												630575			
MYRTLE MITCHELL 7 UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 160346 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 5082 - 5138			
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-	
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-				-0-	
04	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-				-0-	
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-				-0-	
06	90 N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-				-0-	
07	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-				-0-	
MITCHELL 10												WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096			
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-				-0-	
03	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-				-0-	
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-				-0-	
05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-				-0-	
06	180 N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-				-0-	
07	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	3		N	-0-				-0-	
OXY USA INC.												630591			
MALONE "12"												WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185			
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				-0-	
03	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-	
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-				-0-	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-				-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-				-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT				-0-	
MALONE												WELL #: 1 RRCID -> 201547 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4771 - 4860			
02	504 N	455	-0-	-49	-0-	455	2		N	-0-				-0-	
03	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2		N	-0-				-0-	
04	570 N	459	-0-	-111	-0-	459	2		N	-0-				-0-	
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				-0-	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				-0-	
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT				-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE					
OXY USA INC.			//CONT.// 630591											
BUNGER "5"			WELL #: 2		RRCID -> 202985		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4083 - 4446			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-		1075 2			Y	-0-			-0-
03	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-		1214 2			Y	-0-			-0-
04	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-		1055 2			Y	-0-			-0-
*05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-			-0-
06	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			-0-
MALONE "13"			WELL #: 2		RRCID -> 203271		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 5318		PERF. 4174 - 4184			
02	504 X	392	-0-	-112	-0-		392 2			N	-0-			-0-
03	496 X	432	-0-	-64	-0-		432 2			N	-0-			-0-
04	450 X	408	-0-	-42	-0-		408 2			N	-0-			-0-
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-
BUNGER "5"			WELL #: 3		RRCID -> 204705		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 2755 - 4169			
02	840 N	233	-0-	-607	-0-		233 2			Y	-0-			-0-
03	899 N	617	-0-	-282	-0-		617 2			Y	-0-			-0-
04	840 N	408	-0-	-432	-0-		408 2			Y	-0-			-0-
*05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-			-0-
06	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT			-0-
BUNGER "5"			WELL #: 5		RRCID -> 209357		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3825 - 4125			
02	1568 N	1374	-0-	-194	-0-		1374 2			Y	-0-			-0-
03	1643 N	1458	-0-	-185	-0-		1458 2			Y	-0-			-0-
04	1530 N	1271	-0-	-259	-0-		1271 2			Y	-0-			-0-
*05	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			-0-
06	1410 N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT			-0-
SILVER OIL & GAS INC.			781880											
TENNECO FEE			WELL #: 1		RRCID -> 113570		COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 4217 - 5664			
02	579 N	579	-0-	-0-	-0-		579 3			N	-0-			-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644 3			N	-0-			-0-
04	630 N	618	-0-	-12	-0-		618 3			N	-0-			-0-
05	651 N	619	-0-	-32	-0-		619 3			N	-0-			-0-
06	630 N	587	-0-	-43	-0-		587 3			N	-0-			-0-
07	651 N	392	-0-	-259	-0-		392 3			N	-0-			-0-
TENNECO FEE			WELL #: 2		RRCID -> 116047		COMPL. DATE 01/18/1985		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 4607 - 5544			
02	476 N	386	-0-	-90	-0-		386 3			N	-0-			-0-
03	434 N	424	-0-	-10	-0-		424 3			N	-0-			-0-
04	420 N	412	-0-	-8	-0-		412 3			N	-0-			-0-
05	434 N	426	-0-	-8	-0-		426 3			N	-0-			-0-
06	420 N	409	-0-	-11	-0-		409 3			N	-0-			-0-
07	434 N	263	-0-	-171	-0-		263 3			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
SILVER OIL & GAS INC.														
MEADOWS "8"														
WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
02	252 X	240	-0-	-12	-0-	240	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	295 X	295	-0-	-0-	-0-	295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	292 X	292	-0-	-0-	-0-	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	310 N	168	-0-	-142	-0-	168	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788														
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	124 N	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL, M. K. "8" WELL #: 802 RRCID -> 188885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4772 - 5398														
02	224 X	160	-0-	-64	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	248 X	160	-0-	-88	-0-	160	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	210 X	170	-0-	-40	-0-	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	217 X	208	-0-	-9	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	211 X	211	-0-	-0-	-0-	211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804														
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	300 N	273	-0-	-27	-0-	273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	403 N	125	-0-	-278	-0-	125	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756														
02	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	251	-0-	-49	-0-	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	337	-0-	-4	-0-	337	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	248 N	180	-0-	-68	-0-	180	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709														
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	208	-0-	-92	-0-	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	217 N	154	-0-	-63	-0-	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658														
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1333 N	1305	-0-	-28	-0-	1305	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1254	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1260 N	1209	-0-	-51	-0-	1209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	814	-0-	-488	-0-	814	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)			//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VAL VERDE									
SILVER OIL & GAS INC.			//CONT.//		781880															
TENNECO FEE			WELL #:		904	RRCID -> 233669		COMPL. DATE 03/23/2001		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4710 - 5742								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02		728 N	689	-0-	-39	-0-		689	3				N	-0-					-0-	
03		831 N	831	-0-	-0-	-0-		831	3				N	-0-					-0-	
04		806 N	806	-0-	-0-	-0-		806	3				N	-0-					-0-	
05		782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	3				N	-0-					-0-	
06		810 N	729	-0-	-81	-0-		729	3				N	-0-					-0-	
07		837 N	469	-0-	-368	-0-		469	3				N	-0-					-0-	
TEMA OIL AND GAS COMPANY					841329															
DANIEL, M. K.					WELL #:		1	RRCID -> 157579		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5061 - 5747						
02		1008 N	957	-0-	-51	-0-		25	1	932	2	Y	-0-						-0-	
03		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-		26	1	981	2	Y	-0-						-0-	
04		930 N	871	-0-	-59	-0-		22	1	849	2	Y	-0-						-0-	
05		1054 N	962	-0-	-92	-0-		22	1	940	2	Y	-0-						-0-	
06		960 N	841	-0-	-119	-0-		22	1	819	2	Y	-0-						-0-	
07		899 N	848	-0-	-51	-0-		22	1	826	2	Y	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.					WELL #:		3	RRCID -> 159570		COMPL. DATE 07/03/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5133 - 5853						
02		834 N	834	-0-	-0-	-0-		22	1	812	2	Y	-0-						-0-	
03		961 N	915	-0-	-46	-0-		24	1	891	2	Y	-0-						-0-	
04		990 N	790	-0-	-200	-0-		20	1	770	2	Y	-0-						-0-	
05		930 N	719	-0-	-211	-0-		16	1	703	2	Y	-0-						-0-	
06		900 N	778	-0-	-122	-0-		20	1	758	2	Y	-0-						-0-	
07		806 N	767	-0-	-39	-0-		20	1	747	2	Y	-0-						-0-	
DANIEL, M. K.					WELL #:		4	RRCID -> 159573		COMPL. DATE 07/02/1996		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5183 - 5970						
02		1176 N	1137	-0-	-39	-0-		30	1	1107	2	Y	-0-						-0-	
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-		31	1	1181	2	Y	-0-						-0-	
04		1170 N	1120	-0-	-50	-0-		29	1	1091	2	Y	-0-						-0-	
05		1271 N	1116	-0-	-155	-0-		25	1	1091	2	Y	-0-						-0-	
06		1170 N	1016	-0-	-154	-0-		26	1	990	2	Y	-0-						-0-	
07		1147 N	1023	-0-	-124	-0-		26	1	997	2	Y	-0-						-0-	
DANIEL - STATE 2					WELL #:		1	RRCID -> 160490		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 4848 - 5770						
02		616 N	587	-0-	-29	-0-		15	1	572	2	Y	-0-						-0-	
03		713 N	644	-0-	-69	-0-		17	1	627	2	Y	-0-						-0-	
04		690 N	620	-0-	-70	-0-		16	1	604	2	Y	-0-						-0-	
05		651 N	624	-0-	-27	-0-		14	1	610	2	Y	-0-						-0-	
*06		663 N	663	-0-	-0-	-0-		17	1	646	2	Y	-0-						-0-	
07		651 N	616	-0-	-35	-0-		16	1	600	2	Y	-0-						-0-	
DANIEL-STATE 2					WELL #:		2	RRCID -> 160491		COMPL. DATE 10/05/1996		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 4874 - 5941						
02		336 N	311	-0-	-25	-0-		8	1	303	2	Y	-0-						-0-	
03		341 N	337	-0-	-4	-0-		9	1	328	2	Y	-0-						-0-	
04		472 N	472	-0-	-0-	-0-		12	1	460	2	Y	-0-						-0-	
05		423 N	423	-0-	-0-	-0-		10	1	413	2	Y	-0-						-0-	
*06		447 N	447	-0-	-0-	-0-		12	1	435	2	Y	-0-						-0-	
07		434 N	329	-0-	-105	-0-		8	1	321	2	Y	-0-						-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//		841329								
MEADOWS-STATE 10				WELL #:		1	RRCID -> 160610		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH		6070 PERF. 5434 - 5704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
02	560 N	514	-0-	-46	-0-		13 1	501 2	2	Y	-0-			-0-
03	589 N	527	-0-	-62	-0-		14 1	513 2	2	Y	-0-			-0-
04	540 N	454	-0-	-86	-0-		12 1	442 2	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	444	-0-	-114	-0-		10 1	434 2	2	Y	-0-			-0-
06	510 N	493	-0-	-17	-0-		13 1	480 2	2	Y	-0-			-0-
*07	499 N	499	-0-	-0-	-0-		13 1	486 2	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 2				WELL #:		1	RRCID -> 160611		COMPL. DATE 10/24/1996		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4836 - 5903	
02	351 N	351	-0-	-0-	-0-		9 1	342 2	2	Y	-0-			-0-
03	299 N	299	-0-	-0-	-0-		8 1	291 2	2	Y	-0-			-0-
04	390 N	261	-0-	-129	-0-		7 1	254 2	2	Y	-0-			-0-
05	403 N	249	-0-	-154	-0-		6 1	243 2	2	Y	-0-			-0-
*06	307 N	307	-0-	-0-	-0-		8 1	299 2	2	Y	-0-			-0-
*07	354 N	354	-0-	-0-	-0-		9 1	345 2	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		5	RRCID -> 160753		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH		6250 PERF. 5187 - 5788	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2017 - P/A 02/22/17														

DANIEL-STATE 2				WELL #:		3	RRCID -> 160853		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 5116 - 5911	
02	766 N	766	-0-	-0-	-0-		20 1	746 2	2	Y	-0-			-0-
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-		24 1	888 2	2	Y	-0-			-0-
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-		21 1	805 2	2	Y	-0-			-0-
05	837 N	784	-0-	-53	-0-		18 1	766 2	2	Y	-0-			-0-
06	870 N	730	-0-	-140	-0-		19 1	711 2	2	Y	-0-			-0-
*07	886 N	886	-0-	-0-	-0-		23 1	863 2	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		6	RRCID -> 160866		COMPL. DATE 11/03/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 5292 - 5813	
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-		13 1	503 2	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	541	-0-	-79	-0-		14 1	527 2	2	Y	-0-			-0-
04	840 N	516	-0-	-324	-0-		13 1	503 2	2	Y	-0-			-0-
05	558 N	533	-0-	-25	-0-		12 1	521 2	2	Y	-0-			-0-
*06	531 N	531	-0-	-0-	-0-		14 1	517 2	2	Y	-0-			-0-
*07	535 N	535	-0-	-0-	-0-		14 1	521 2	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K.				WELL #:		7	RRCID -> 160868		COMPL. DATE 11/24/1996		TOTAL DEPTH		6150 PERF. 5050 - 5894	
02	1036 N	1004	-0-	-32	-0-		26 1	978 2	2	Y	-0-			-0-
03	1116 N	1087	-0-	-29	-0-		28 1	1059 2	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	1011	-0-	-39	-0-		26 1	985 2	2	Y	-0-			-0-
05	1116 N	997	-0-	-119	-0-		23 1	974 2	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	945	-0-	-105	-0-		24 1	921 2	2	Y	-0-			-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13	-0-		27 1	1014 2	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2				WELL #:		4	RRCID -> 161126		COMPL. DATE 12/19/1996		TOTAL DEPTH		6050 PERF. 4850 - 5779	
02	572 N	572	-0-	-0-	-0-		15 1	557 2	2	Y	-0-			-0-
03	671 N	671	-0-	-0-	-0-		17 1	654 2	2	Y	-0-			-0-
04	570 N	465	-0-	-105	-0-		12 1	453 2	2	Y	-0-			-0-
05	589 N	500	-0-	-89	-0-		11 1	489 2	2	Y	-0-			-0-
06	570 N	521	-0-	-49	-0-		13 1	508 2	2	Y	-0-			-0-
07	496 N	481	-0-	-15	-0-		12 1	469 2	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY															
DANIEL-STATE 2															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 841329															
WELL #: 5 RRCID -> 161128 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4844 - 5884															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	868 N	848	-0-	-20	-0-	22	1	826	2	Y	-0-		-0-		
03	961 N	950	-0-	-11	-0-	25	1	925	2	Y	-0-		-0-		
04	854 N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	Y	-0-		-0-		
05	930 N	849	-0-	-81	-0-	19	1	830	2	Y	-0-		-0-		
06	930 N	815	-0-	-115	-0-	21	1	794	2	Y	-0-		-0-		
07	868 N	814	-0-	-54	-0-	21	1	793	2	Y	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.												WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798			
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	17	1	627	2	Y	-0-		-0-		
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	15	1	571	2	Y	-0-		-0-		
04	540 N	518	-0-	-22	-0-	13	1	505	2	Y	-0-		-0-		
05	713 N	476	-0-	-237	-0-	11	1	465	2	Y	-0-		-0-		
06	570 N	473	-0-	-97	-0-	13	1	460	2	Y	-0-		-0-		
07	527 N	387	-0-	-140	-0-	10	1	377	2	Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646			
02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	Y	-0-		-0-		
03	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1	994	2	Y	-0-		-0-		
04	1110 N	987	-0-	-123	-0-	25	1	962	2	Y	-0-		-0-		
05	1085 N	947	-0-	-138	-0-	22	1	925	2	Y	-0-		-0-		
06	990 N	939	-0-	-51	-0-	24	1	915	2	Y	-0-		-0-		
07	1023 N	827	-0-	-196	-0-	21	1	806	2	Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767			
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	12	1	433	2	Y	-0-		-0-		
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	12	1	458	2	Y	-0-		-0-		
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	11	1	416	2	Y	-0-		-0-		
05	465 N	399	-0-	-66	-0-	9	1	390	2	Y	-0-		-0-		
06	450 N	422	-0-	-28	-0-	11	1	411	2	Y	-0-		-0-		
07	434 N	433	-0-	-1	-0-	11	1	422	2	Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646			
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	6	1	217	2	Y	-0-		-0-		
03	236 N	236	-0-	-0-	-0-	6	1	230	2	Y	-0-		-0-		
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	6	1	215	2	Y	-0-		-0-		
05	248 N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	2	Y	-0-		-0-		
*06	267 N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	Y	-0-		-0-		
*07	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	247	2	Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783			
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	Y	-0-		-0-		
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	5	1	216	2	Y	-0-		-0-		
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	5	1	198	2	Y	-0-		-0-		
05	217 N	203	-0-	-14	-0-	5	1	198	2	Y	-0-		-0-		
06	210 N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	2	Y	-0-		-0-		
07	217 N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	2	Y	-0-		-0-		
MEADOWS-STATE 10												WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	40	-0-	40	40	1	1	39	2	Y	-0-		-0-		
06	14B2 EXT	29	-0-	29	69	1	1	28	2	Y	-0-		-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					Y	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	17	1	636	2	Y	-0-		-0-	
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	19	1	702	2	Y	-0-		-0-	
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656	2	Y	-0-		-0-	
05	713 N	631	-0-	-82	-0-	14	1	617	2	Y	-0-		-0-	
06	690 N	665	-0-	-25	-0-	17	1	648	2	Y	-0-		-0-	
*07	688 N	688	-0-	-0-	-0-	18	1	670	2	Y	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769														
02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	Y	-0-		-0-	
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	-0-		-0-	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	34	1	1293	2	Y	-0-		-0-	
05	1147 N	963	-0-	-184	-0-	22	1	941	2	Y	-0-		-0-	
06	1110 N	900	-0-	-210	-0-	23	1	877	2	Y	-0-		-0-	
07	1333 N	846	-0-	-487	-0-	22	1	824	2	Y	-0-		-0-	
MEADOWS-STATE 12														
WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005														
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	4	1	139	2	N	-0-		-0-	
03	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	157	2	N	-0-		-0-	
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	N	-0-		-0-	
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	3	1	140	2	N	-0-		-0-	
06	150 N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-		-0-	
07	155 N	146	-0-	-9	-0-	4	1	142	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K.														
WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812														
02	756 N	545	-0-	-211	-0-	14	1	531	2	N	-0-		-0-	
03	761 N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-		-0-	
04	595 N	595	-0-	-0-	-0-	15	1	580	2	N	-0-		-0-	
05	589 N	534	-0-	-55	-0-	12	1	522	2	N	-0-		-0-	
06	750 N	558	-0-	-192	-0-	14	1	544	2	N	-0-		-0-	
*07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	21	1	783	2	N	-0-		-0-	
DANIEL-STATE 2														
WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934														
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	19	1	702	2	N	-0-		-0-	
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	21	1	784	2	N	-0-		-0-	
04	810 N	745	-0-	-65	-0-	19	1	726	2	N	-0-		-0-	
05	806 N	702	-0-	-104	-0-	16	1	686	2	N	-0-		-0-	
06	780 N	598	-0-	-182	-0-	15	1	583	2	N	-0-		-0-	
07	775 N	608	-0-	-167	-0-	16	1	592	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068														
02	672 N	646	-0-	-26	-0-	17	1	629	2	N	-0-		-0-	
03	651 N	645	-0-	-6	-0-	17	1	628	2	N	-0-		-0-	
04	780 N	569	-0-	-211	-0-	15	1	554	2	N	-0-		-0-	
05	713 N	559	-0-	-154	-0-	13	1	546	2	N	-0-		-0-	
06	630 N	596	-0-	-34	-0-	15	1	581	2	N	-0-		-0-	
07	589 N	561	-0-	-28	-0-	14	1	547	2	N	-0-		-0-	
DANIEL, M. K. "A"														
WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010														
02	784 X	693	-0-	-91	-0-	18	1	675	2	N	-0-		-0-	
03	868 X	777	-0-	-91	-0-	20	1	757	2	N	-0-		-0-	
04	870 X	718	-0-	-152	-0-	18	1	700	2	N	-0-		-0-	
05	899 X	622	-0-	-277	-0-	14	1	608	2	N	-0-		-0-	
06	870 X	823	-0-	-47	-0-	21	1	802	2	N	-0-		-0-	
07	744 N	729	-0-	-15	-0-	19	1	710	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE		
TEMA OIL AND GAS COMPANY															
DANIEL, M. K. "A"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 841329															
WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	489 N	489	-0-	-0-	-0-	13	1	476	2	N	-0-		-0-		
03	648 N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	2	N	-0-		-0-		
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	16	1	612	2	N	-0-		-0-		
05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	2	N	-0-		-0-		
06	630 N	568	-0-	-62	-0-	15	1	553	2	N	-0-		-0-		
07	651 N	272	-0-	-379	-0-	7	1	265	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713		
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	11	1	427	2	N	-0-		-0-		
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	14	1	510	2	N	-0-		-0-		
04	630 N	481	-0-	-149	-0-	12	1	469	2	N	-0-		-0-		
05	496 N	381	-0-	-115	-0-	9	1	372	2	N	-0-		-0-		
06	510 N	485	-0-	-25	-0-	13	1	472	2	N	-0-		-0-		
07	496 N	447	-0-	-49	-0-	11	1	436	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 6 RRCID -> 164779 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5196 - 6153		
02	614 N	614	-0-	-0-	-0-	16	1	598	2	N	-0-		-0-		
03	582 N	582	-0-	-0-	-0-	15	1	567	2	N	-0-		-0-		
04	544 N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-		-0-		
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	12	1	527	2	N	-0-		-0-		
*06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	16	1	593	2	N	-0-		-0-		
07	558 N	551	-0-	-7	-0-	14	1	537	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025		
02	1288 N	1169	-0-	-119	-0-	31	1	1138	2	N	-0-		-0-		
03	1395 N	1208	-0-	-187	-0-	31	1	1177	2	N	-0-		-0-		
04	1560 N	1045	-0-	-515	-0-	27	1	1018	2	N	-0-		-0-		
05	1302 N	994	-0-	-308	-0-	23	1	971	2	N	-0-		-0-		
06	1170 N	1133	-0-	-37	-0-	29	1	1104	2	N	-0-		-0-		
*07	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	31	1	1189	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 15 RRCID -> 165205 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5215 - 5979		
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	15	1	540	2	N	-0-		-0-		
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	16	1	619	2	N	-0-		-0-		
04	660 N	623	-0-	-37	-0-	16	1	607	2	N	-0-		-0-		
05	620 N	576	-0-	-44	-0-	13	1	563	2	N	-0-		-0-		
06	600 N	555	-0-	-45	-0-	14	1	541	2	N	-0-		-0-		
07	651 N	571	-0-	-80	-0-	15	1	556	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K. A													WELL #: 15 RRCID -> 165402 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4943 - 6108		
02	756 N	722	-0-	-34	-0-	19	1	703	2	N	-0-		-0-		
03	837 N	762	-0-	-75	-0-	20	1	742	2	N	-0-		-0-		
04	960 N	684	-0-	-276	-0-	17	1	667	2	N	-0-		-0-		
05	806 N	588	-0-	-218	-0-	13	1	575	2	N	-0-		-0-		
06	750 N	718	-0-	-32	-0-	19	1	699	2	N	-0-		-0-		
07	713 N	524	-0-	-189	-0-	13	1	511	2	N	-0-		-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 9 RRCID -> 165884 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5444 - 6375		
02	392 X	381	-0-	-11	-0-	10	1	371	2	N	-0-		-0-		
03	434 X	419	-0-	-15	-0-	11	1	408	2	N	-0-		-0-		
04	450 X	398	-0-	-52	-0-	10	1	388	2	N	-0-		-0-		
05	465 X	383	-0-	-82	-0-	9	1	374	2	N	-0-		-0-		
06	450 X	392	-0-	-58	-0-	10	1	382	2	N	-0-		-0-		
07	403 X	378	-0-	-25	-0-	10	1	368	2	N	-0-		-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)				//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY				//CONT.//		841329															
DANIEL, M. K.				WELL #:		24	RRCID -> 166177		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL	DEPTH	6359	PERF. 5368	-	6174					
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
02		448	X	321	-0-	-127	-0-			8	1	313	2	N	-0-						-0-
03		496	X	450	-0-	-46	-0-			12	1	438	2	N	-0-						-0-
04		510	X	468	-0-	-42	-0-			12	1	456	2	N	-0-						-0-
05		527	X	447	-0-	-80	-0-			10	1	437	2	N	-0-						-0-
06		510	X	450	-0-	-60	-0-			12	1	438	2	N	-0-						-0-
07		496	N	443	-0-	-53	-0-			11	1	432	2	N	-0-						-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		22	RRCID -> 166554		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL	DEPTH	6434	PERF. 4975	-	6080					
02		487	N	487	-0-	-0-	-0-			13	1	474	2	N	-0-						-0-
03		504	N	504	-0-	-0-	-0-			13	1	491	2	N	-0-						-0-
04		510	N	498	-0-	-12	-0-			13	1	485	2	N	-0-						-0-
05		527	N	482	-0-	-45	-0-			11	1	471	2	N	-0-						-0-
*06		527	N	527	-0-	-0-	-0-			14	1	513	2	N	-0-						-0-
07		527	N	519	-0-	-8	-0-			13	1	506	2	N	-0-						-0-
MEADOWS				WELL #:		1101	RRCID -> 166557		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL	DEPTH	5960	PERF. 4739	-	5746					
02		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
03		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
04		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
DANIEL, M. K.				WELL #:		26	RRCID -> 166561		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 5363	-	5606					
02		443	N	443	-0-	-0-	-0-			12	1	431	2	N	-0-						-0-
03		417	N	417	-0-	-0-	-0-			11	1	406	2	N	-0-						-0-
04		450	N	387	-0-	-63	-0-			10	1	377	2	N	-0-						-0-
05		496	N	395	-0-	-101	-0-			9	1	386	2	N	-0-						-0-
06		390	N	384	-0-	-6	-0-			10	1	374	2	N	-0-						-0-
07		403	N	354	-0-	-49	-0-			9	1	345	2	N	-0-						-0-
MEADOWS				WELL #:		1172	RRCID -> 166706		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL	DEPTH	5600	PERF. 4109	-	4744					
02		224	N	145	-0-	-79	-0-			4	1	141	2	N	-0-						-0-
03		224	N	224	-0-	-0-	-0-			6	1	218	2	N	-0-						-0-
04		240	N	218	-0-	-22	-0-			6	1	212	2	N	-0-						-0-
05		210	N	210	-0-	-0-	-0-			5	1	205	2	N	-0-						-0-
06		210	N	138	-0-	-72	-0-			4	1	134	2	N	-0-						-0-
07		217	N	157	-0-	-60	-0-			4	1	153	2	N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. A				WELL #:		9	RRCID -> 167019		COMPL. DATE 12/14/1997		TOTAL	DEPTH	6350	PERF. 4728	-	6153					
02		616	N	481	-0-	-135	-0-			13	1	468	2	N	-0-						-0-
03		651	N	437	-0-	-214	-0-			11	1	426	2	N	-0-						-0-
04		570	N	444	-0-	-126	-0-			11	1	433	2	N	-0-						-0-
05		527	N	426	-0-	-101	-0-			10	1	416	2	N	-0-						-0-
06		420	N	350	-0-	-70	-0-			9	1	341	2	N	-0-						-0-
07		465	N	352	-0-	-113	-0-			9	1	343	2	N	-0-						-0-
DANIEL, M. K. "A"				WELL #:		17	RRCID -> 168126		COMPL. DATE 10/18/1997		TOTAL	DEPTH	6484	PERF. 5036	-	6102					
02		427	N	427	-0-	-0-	-0-			11	1	416	2	N	-0-						198
03		463	N	463	-0-	-0-	-0-			12	1	451	2	N	-0-						198
04		426	N	426	-0-	-0-	-0-			11	1	415	2	N	-0-						198
05		366	N	366	-0-	-0-	-0-			8	1	358	2	N	-0-						198
*06		361	N	361	-0-	-0-	-0-			9	1	352	2	N	-0-						198
*07		549	N	549	-0-	-0-	-0-			14	1	535	2	N	-0-						198

SIMPSON-MANN (CANYON)											CNTY: VAL VERDE				
TEMA OIL AND GAS COMPANY															
DANIEL, M. K. "A"															
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 841329															
WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	280 X	211	-0-	-69	-0-	6	1	205	2	N	-0-				-0-
03	372 X	314	-0-	-58	-0-	8	1	306	2	N	-0-				-0-
04	360 X	287	-0-	-73	-0-	7	1	280	2	N	-0-				-0-
05	372 X	253	-0-	-119	-0-	6	1	247	2	N	-0-				-0-
*06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	2	N	-0-				-0-
07	310 N	288	-0-	-22	-0-	7	1	281	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.											WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168				
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	2	N	-0-				-0-
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	10	1	374	2	N	-0-				-0-
04	358 N	358	-0-	-0-	-0-	9	1	349	2	N	-0-				-0-
05	279 N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	2	N	-0-				-0-
06	360 N	278	-0-	-82	-0-	7	1	271	2	N	-0-				-0-
07	372 N	213	-0-	-159	-0-	5	1	208	2	N	-0-				-0-
MEADOWS											WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145				
02	728 X	358	-0-	-370	-0-	9	1	349	2	N	-0-				-0-
03	806 X	466	-0-	-340	-0-	12	1	454	2	N	-0-				-0-
04	720 X	423	-0-	-297	-0-	11	1	412	2	N	-0-				-0-
05	651 X	371	-0-	-280	-0-	8	1	363	2	N	-0-				-0-
06	630 X	319	-0-	-311	-0-	8	1	311	2	N	-0-				-0-
07	434 N	296	-0-	-138	-0-	8	1	288	2	N	-0-				-0-
MEADOWS											WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591				
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-				-0-
03	279 N	257	-0-	-22	-0-	7	1	250	2	N	-0-				-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	8	1	293	2	N	-0-				-0-
05	217 N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	2	N	-0-				-0-
06	240 N	210	-0-	-30	-0-	6	1	204	2	N	-0-				-0-
07	310 N	217	-0-	-93	-0-	6	1	211	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K.											WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825				
02	1064 N	906	-0-	-158	-0-	24	1	882	2	N	-0-				-0-
03	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	28	1	1045	2	N	-0-				-0-
04	1350 N	897	-0-	-453	-0-	23	1	874	2	N	-0-				-0-
05	992 N	950	-0-	-42	-0-	22	1	928	2	N	-0-				-0-
06	1050 N	818	-0-	-232	-0-	21	1	797	2	N	-0-				-0-
07	930 N	823	-0-	-107	-0-	21	1	802	2	N	-0-				-0-
MEADOWS											WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662				
02	1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	N	-0-				-0-
03	1457 X	1421	-0-	-36	-0-	37	1	1384	2	N	-0-				-0-
04	1380 X	1351	-0-	-29	-0-	35	1	1316	2	N	-0-				-0-
05	1581 X	1380	-0-	-201	-0-	31	1	1349	2	N	-0-				-0-
06	1530 X	1440	-0-	-90	-0-	37	1	1403	2	N	-0-				-0-
07	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	33	1	1265	2	N	-0-				-0-
DANIEL, M. K. "A"											WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243				
02	1036 X	679	-0-	-357	-0-	18	1	661	2	N	-0-				-0-
03	1023 X	62	-0-	-961	-0-	2	1	60	2	N	-0-				-0-
04	1140 X	499	-0-	-641	-0-	13	1	486	2	N	-0-				-0-
05	1178 X	608	-0-	-570	-0-	14	1	594	2	N	-0-				-0-
06	1140 X	661	-0-	-479	-0-	17	1	644	2	N	-0-				-0-
*07	966 N	966	-0-	-0-	-0-	25	1	941	2	N	-0-				-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.// 83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.// 841329									
DANIEL, M. K.		WELL #: 18		RRCID -> 169923		COMPL. DATE 08/17/1998		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	420 N	397	-0-	-23	-0-	10	1 387 2	N	-0-		-0-
03	465 N	462	-0-	-3	-0-	12	1 450 2	N	-0-		-0-
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	11	1 428 2	N	-0-		-0-
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	10	1 440 2	N	-0-		-0-
*06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	13	1 485 2	N	-0-		-0-
*07	467 N	467	-0-	-0-	-0-	12	1 455 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 25		RRCID -> 169924		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939			
02	476 X	435	-0-	-41	-0-	11	1 424 2	N	-0-		-0-
03	496 X	476	-0-	-20	-0-	12	1 464 2	N	-0-		-0-
04	480 X	422	-0-	-58	-0-	11	1 411 2	N	-0-		-0-
05	496 X	373	-0-	-123	-0-	8	1 365 2	N	-0-		-0-
*06	617 X	617	-0-	-0-	-0-	16	1 601 2	N	-0-		-0-
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	16	1 618 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 16		RRCID -> 169926		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236			
02	763 X	763	-0-	-0-	-0-	20	1 743 2	N	-0-		-0-
03	721 X	721	-0-	-0-	-0-	19	1 702 2	N	-0-		-0-
04	900 X	596	-0-	-304	-0-	15	1 581 2	N	-0-		-0-
05	930 X	594	-0-	-336	-0-	14	1 580 2	N	-0-		-0-
06	900 X	806	-0-	-94	-0-	21	1 785 2	N	-0-		-0-
*07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	17	1 636 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #: 27		RRCID -> 169927		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733			
02	532 N	353	-0-	-179	-0-	9	1 344 2	N	-0-		-0-
03	496 N	362	-0-	-134	-0-	9	1 353 2	N	-0-		-0-
04	480 N	356	-0-	-124	-0-	9	1 347 2	N	-0-		-0-
05	403 N	356	-0-	-47	-0-	8	1 348 2	N	-0-		-0-
*06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	12	1 438 2	N	-0-		-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	10	1 391 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 8		RRCID -> 170647		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309			
02	504 X	479	-0-	-25	-0-	13	1 466 2	N	-0-		-0-
03	527 X	466	-0-	-61	-0-	12	1 454 2	N	-0-		-0-
04	630 X	471	-0-	-159	-0-	12	1 459 2	N	-0-		-0-
05	651 X	460	-0-	-191	-0-	10	1 450 2	N	-0-		-0-
06	630 X	554	-0-	-76	-0-	14	1 540 2	N	-0-		-0-
*07	533 N	533	-0-	-0-	-0-	14	1 519 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #: 19		RRCID -> 170648		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373			
02	532 X	479	-0-	-53	-0-	13	1 466 2	N	-0-		-0-
03	589 X	545	-0-	-44	-0-	14	1 531 2	N	-0-		-0-
04	570 X	483	-0-	-87	-0-	12	1 471 2	N	-0-		-0-
05	589 X	525	-0-	-64	-0-	12	1 513 2	N	-0-		-0-
*06	574 X	574	-0-	-0-	-0-	15	1 559 2	N	-0-		-0-
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	14	1 522 2	N	-0-		-0-

MEADOWS		WELL #: 1184		RRCID -> 171115		COMPL. DATE 10/02/1998		TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955			
02	392 N	273	-0-	-119	-0-	7	1 266 2	N	-0-		-0-
03	558 N	294	-0-	-264	-0-	8	1 286 2	N	-0-		-0-
04	630 N	240	-0-	-390	-0-	6	1 234 2	N	-0-		-0-
05	310 N	254	-0-	-56	-0-	6	1 248 2	N	-0-		-0-
*06	437 N	437	-0-	-0-	-0-	11	1 426 2	N	-0-		-0-
*07	640 N	640	-0-	-0-	-0-	16	1 624 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE							
TEMA OIL AND GAS COMPANY																				
MEADOWS																				
WELL #: 1186													RRCID -> 173132							
COMPL. DATE 05/01/1999													TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE	
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	3	1	119	2	N	-0-						-0-		
03		124 N	115	-0-	-9	-0-	3	1	112	2	N	-0-						-0-		
04		120 N	104	-0-	-16	-0-	3	1	101	2	N	-0-						-0-		
05		124 N	94	-0-	-30	-0-	2	1	92	2	N	-0-						-0-		
06		120 N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-						-0-		
07		93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	2	N	-0-						-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 21				RRCID -> 173133			
COMPL. DATE 05/09/1999													TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278							
02		476 N	379	-0-	-97	-0-	10	1	369	2	N	-0-						-0-		
03		465 N	465	-0-	-0-	-0-	12	1	453	2	N	-0-						-0-		
04		450 N	320	-0-	-130	-0-	8	1	312	2	N	-0-						-0-		
05		434 N	202	-0-	-232	-0-	5	1	197	2	N	-0-						-0-		
*06		474 N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-						-0-		
*07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	9	1	344	2	N	-0-						-0-		
MEADOWS													WELL #: 1103				RRCID -> 173134			
COMPL. DATE 05/01/1999													TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331							
02		336 X	310	-0-	-26	-0-	8	1	302	2	N	-0-						-0-		
03		372 X	346	-0-	-26	-0-	9	1	337	2	N	-0-						-0-		
04		360 X	332	-0-	-28	-0-	8	1	324	2	N	-0-						-0-		
05		372 X	314	-0-	-58	-0-	7	1	307	2	N	-0-						-0-		
06		360 X	350	-0-	-10	-0-	9	1	341	2	N	-0-						-0-		
07		341 N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-						-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 20				RRCID -> 173135			
COMPL. DATE 05/06/1999													TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001							
02		1092 X	998	-0-	-94	-0-	26	1	972	2	N	-0-						-0-		
03		1209 X	1011	-0-	-198	-0-	26	1	985	2	N	-0-						-0-		
04		1350 X	886	-0-	-464	-0-	23	1	863	2	N	-0-						-0-		
05		1395 X	1031	-0-	-364	-0-	23	1	1008	2	N	-0-						-0-		
06		1350 X	1264	-0-	-86	-0-	33	1	1231	2	N	-0-						-0-		
*07		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	29	1	1114	2	N	-0-						-0-		
DANIEL, M. K.													WELL #: 17				RRCID -> 173136			
COMPL. DATE 05/09/1999													TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452							
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-		
03		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	28	1	1042	2	N	-0-						-0-		
04		991 X	991	-0-	-0-	-0-	25	1	966	2	N	-0-						-0-		
05		965 X	965	-0-	-0-	-0-	22	1	943	2	N	-0-						-0-		
06		1050 X	1000	-0-	-50	-0-	26	1	974	2	N	-0-						-0-		
07		1023 N	1021	-0-	-2	-0-	26	1	995	2	N	-0-						-0-		
MEADOWS													WELL #: 1104				RRCID -> 177153			
COMPL. DATE 04/27/2000													TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402							
02		197 X	197	-0-	-0-	-0-	5	1	192	2	N	-0-						-0-		
03		217 X	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	2	N	-0-						-0-		
04		210 X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-						-0-		
05		217 X	200	-0-	-17	-0-	5	1	195	2	N	-0-						-0-		
06		210 X	201	-0-	-9	-0-	5	1	196	2	N	-0-						-0-		
07		217 N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	2	N	-0-						-0-		
DANIEL, M. K. "A"													WELL #: 5				RRCID -> 177345			
COMPL. DATE 04/29/2000													TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412							
02		1036 X	832	-0-	-204	-0-	22	1	810	2	N	-0-						-0-		
03		1116 X	884	-0-	-232	-0-	23	1	861	2	N	-0-						-0-		
04		1080 X	909	-0-	-171	-0-	23	1	886	2	N	-0-						-0-		
05		961 X	685	-0-	-276	-0-	16	1	669	2	N	-0-						-0-		
06		930 X	475	-0-	-455	-0-	12	1	463	2	N	-0-						-0-		
*07		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	31	1	1161	2	N	-0-						-0-		

SIMPSON-MANN (CANYON)													CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY																
DANIEL, M. K.																
		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY								
		//CONT.//		841329												
		WELL #:		29		RRCID -> 177475		COMPL. DATE 04/21/2000		TOTAL DEPTH		5600		PERF. 4880 - 5330		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
02		980 X	522	-0-	-458	-0-	14	1	508	2	N	-0-			-0-	
03		806 X	565	-0-	-241	-0-	15	1	550	2	N	-0-			-0-	
04		780 X	486	-0-	-294	-0-	12	1	474	2	N	-0-			-0-	
05		713 X	438	-0-	-275	-0-	10	1	428	2	N	-0-			-0-	
06		600 X	433	-0-	-167	-0-	11	1	422	2	N	-0-			-0-	
07		496 N	421	-0-	-75	-0-	11	1	410	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS					WELL #: 1174		RRCID -> 177476		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH		5550		PERF. 4150 - 4918	
02		952 X	945	-0-	-7	-0-	25	1	920	2	N	-0-			-0-	
03		1054 X	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	N	-0-			-0-	
04		1020 X	939	-0-	-81	-0-	24	1	915	2	N	-0-			-0-	
05		1054 X	1013	-0-	-41	-0-	23	1	990	2	N	-0-			-0-	
06		1020 X	973	-0-	-47	-0-	25	1	948	2	N	-0-			-0-	
*07		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	26	1	991	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.					WELL #: 30		RRCID -> 179023		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH		5750		PERF. 4728 - 5346	
02		708 X	708	-0-	-0-	-0-	19	1	689	2	N	-0-			-0-	
03		774 X	774	-0-	-0-	-0-	20	1	754	2	N	-0-			-0-	
04		716 X	716	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-			-0-	
05		775 X	564	-0-	-211	-0-	13	1	551	2	N	-0-			-0-	
06		750 X	649	-0-	-101	-0-	17	1	632	2	N	-0-			-0-	
07		744 N	631	-0-	-113	-0-	16	1	615	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS					WELL #: 1175		RRCID -> 179294		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH		5500		PERF. 4446 - 5226	
02		840 X	569	-0-	-271	-0-	15	1	554	2	N	-0-			-0-	
03		651 X	575	-0-	-76	-0-	15	1	560	2	N	-0-			-0-	
04		600 X	569	-0-	-31	-0-	15	1	554	2	N	-0-			-0-	
05		620 X	555	-0-	-65	-0-	13	1	542	2	N	-0-			-0-	
06		600 X	595	-0-	-5	-0-	16	1	579	2	N	-0-			-0-	
*07		625 N	625	-0-	-0-	-0-	16	1	609	2	N	-0-			-0-	
DANIEL STATE "2"					WELL #: 7		RRCID -> 179614		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		6150		PERF. 4894 - 5724	
02		756 X	716	-0-	-40	-0-	18	1	698	2	N	-0-			-0-	
03		806 X	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-			-0-	
04		780 X	754	-0-	-26	-0-	19	1	735	2	N	-0-			-0-	
05		806 X	797	-0-	-9	-0-	18	1	779	2	N	-0-			-0-	
06		780 X	744	-0-	-36	-0-	19	1	725	2	N	-0-			-0-	
07		775 N	770	-0-	-5	-0-	20	1	750	2	N	-0-			-0-	
DANIEL, M. K.					WELL #: 34		RRCID -> 181049		COMPL. DATE 01/19/2001		TOTAL DEPTH		5750		PERF. 4370 - 5038	
02		365 N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	2	N	-0-			-0-	
03		475 N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-			-0-	
04		460 N	460	-0-	-0-	-0-	12	1	448	2	N	-0-			-0-	
05		448 N	448	-0-	-0-	-0-	10	1	438	2	N	-0-			-0-	
06		450 N	359	-0-	-91	-0-	9	1	350	2	N	-0-			-0-	
07		465 N	336	-0-	-129	-0-	9	1	327	2	N	-0-			-0-	
MEADOWS					WELL #: 1105		RRCID -> 181815		COMPL. DATE 02/16/2001		TOTAL DEPTH		5900		PERF. 4590 - 5648	
02		196 N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	2	N	-0-			-0-	
03		186 N	173	-0-	-13	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-	
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	4	1	136	2	N	-0-			-0-	
05		190 N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	2	N	-0-			-0-	
*06		192 N	192	-0-	-0-	-0-	5	1	187	2	N	-0-			-0-	
*07		190 N	190	-0-	-0-	-0-	5	1	185	2	N	-0-			-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329								
DANIEL STATE 2		WELL #:		8	RRCID -> 181818		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 4778 - 5792
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANIEL, M.K. "A"		WELL #:		23	RRCID -> 181924		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		5600	PERF. 4820 - 5016
02	112 N	99	-0-	-13	-0-	2	1	97 2	N	-0-		-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98 2	N	-0-		-0-
04	90 N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80 2	N	-0-		-0-
05	124 N	51	-0-	-73	-0-	1	1	50 2	N	-0-		-0-
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114 2	N	-0-		-0-
*07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92 2	N	-0-		-0-

DANIEL - STATE "2"		WELL #:		10	RRCID -> 182559		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5168 - 6288
02	784 X	617	-0-	-167	-0-	16	1	601 2	N	-0-		-0-
03	775 X	707	-0-	-68	-0-	18	1	689 2	N	-0-		-0-
04	690 X	553	-0-	-137	-0-	14	1	539 2	N	-0-		-0-
05	682 X	599	-0-	-83	-0-	14	1	585 2	N	-0-		-0-
06	690 X	472	-0-	-218	-0-	12	1	460 2	N	-0-		-0-
*07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	19	1	717 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		33	RRCID -> 182815		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 4726 - 5615
02	560 N	546	-0-	-14	-0-	14	1	532 2	N	-0-		-0-
03	620 N	609	-0-	-11	-0-	16	1	593 2	N	-0-		-0-
04	574 N	574	-0-	-0-	-0-	15	1	559 2	N	-0-		-0-
05	620 N	511	-0-	-109	-0-	12	1	499 2	N	-0-		-0-
06	600 N	564	-0-	-36	-0-	15	1	549 2	N	-0-		-0-
07	589 N	575	-0-	-14	-0-	15	1	560 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		26	RRCID -> 182998		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH		6527	PERF. 5711 - 6372
02	672 X	416	-0-	-256	-0-	11	1	405 2	N	-0-		-0-
03	651 X	455	-0-	-196	-0-	12	1	443 2	N	-0-		-0-
04	600 X	400	-0-	-200	-0-	10	1	390 2	N	-0-		-0-
05	589 X	376	-0-	-213	-0-	9	1	367 2	N	-0-		-0-
06	450 X	389	-0-	-61	-0-	10	1	379 2	N	-0-		-0-
07	403 N	373	-0-	-30	-0-	10	1	363 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 182999		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH		5900	PERF. 4730 - 5615
02	952 X	826	-0-	-126	-0-	22	1	804 2	N	-0-		-0-
03	1054 X	898	-0-	-156	-0-	23	1	875 2	N	-0-		-0-
04	1020 X	859	-0-	-161	-0-	22	1	837 2	N	-0-		-0-
05	992 X	979	-0-	-13	-0-	22	1	957 2	N	-0-		-0-
*06	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	30	1	1125 2	N	-0-		-0-
*07	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	28	1	1069 2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		24	RRCID -> 183065		COMPL. DATE 03/13/2001		TOTAL DEPTH		5670	PERF. 4826 - 5429
02	448 N	333	-0-	-115	-0-	8	1	325 2	N	-0-		-0-
03	403 N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377 2	N	-0-		-0-
04	347 N	347	-0-	-0-	-0-	9	1	338 2	N	-0-		-0-
05	372 N	353	-0-	-19	-0-	8	1	345 2	N	-0-		-0-
*06	673 N	673	-0-	-0-	-0-	17	1	656 2	N	-0-		-0-
*07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384 2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)		//CONT.//		83704 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE			
TEMA OIL AND GAS COMPANY		//CONT.//		841329									
MEADOWS		WELL #:		1176		RRCID -> 183915		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 5750		PERF. 4460 - 5214	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	812 X	759	-0-	-53	-0-	19	1	740	2	N	-0-		-0-
03	899 X	824	-0-	-75	-0-	21	1	803	2	N	-0-		-0-
04	870 X	752	-0-	-118	-0-	19	1	733	2	N	-0-		-0-
05	837 X	723	-0-	-114	-0-	16	1	707	2	N	-0-		-0-
*06	859 X	859	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	N	-0-		-0-
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	26	1	970	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K. "A"		WELL #:		27		RRCID -> 184407		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 6420		PERF. 5586 - 6068	
02	1036 X	619	-0-	-417	-0-	16	1	603	2	N	-0-		-0-
03	1203 X	1203	-0-	-0-	-0-	31	1	1172	2	N	-0-		-0-
04	1020 X	799	-0-	-221	-0-	20	1	779	2	N	-0-		-0-
05	992 X	764	-0-	-228	-0-	17	1	747	2	N	-0-		-0-
06	1170 X	916	-0-	-254	-0-	24	1	892	2	N	-0-		-0-
07	837 N	779	-0-	-58	-0-	20	1	759	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		32		RRCID -> 184776		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 6025		PERF. 5372 - 6094	
02	924 X	855	-0-	-69	-0-	22	1	833	2	N	-0-		-0-
03	992 X	916	-0-	-76	-0-	24	1	892	2	N	-0-		-0-
04	960 X	859	-0-	-101	-0-	22	1	837	2	N	-0-		-0-
05	961 X	846	-0-	-115	-0-	19	1	827	2	N	-0-		-0-
06	930 X	864	-0-	-66	-0-	22	1	842	2	N	-0-		-0-
07	899 N	872	-0-	-27	-0-	22	1	850	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		39		RRCID -> 184777		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 4189 - 4927	
02	737 X	737	-0-	-0-	-0-	19	1	718	2	N	-0-		-0-
03	896 X	896	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	-0-		-0-
04	781 X	781	-0-	-0-	-0-	20	1	761	2	N	-0-		-0-
05	806 X	756	-0-	-50	-0-	17	1	739	2	N	-0-		-0-
06	870 X	768	-0-	-102	-0-	20	1	748	2	N	-0-		-0-
07	806 N	771	-0-	-35	-0-	20	1	751	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		31		RRCID -> 184932		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4632 - 5567	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MEADOWS		WELL #:		1106		RRCID -> 185983		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 4468 - 5025	
02	812 X	632	-0-	-180	-0-	17	1	615	2	N	-0-		-0-
03	868 X	687	-0-	-181	-0-	18	1	669	2	N	-0-		-0-
04	840 X	652	-0-	-188	-0-	17	1	635	2	N	-0-		-0-
05	868 X	652	-0-	-216	-0-	15	1	637	2	N	-0-		-0-
*06	904 X	904	-0-	-0-	-0-	23	1	881	2	N	-0-		-0-
*07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	22	1	832	2	N	-0-		-0-

DANIEL, M. K.		WELL #:		35		RRCID -> 187713		COMPL. DATE 01/11/2002		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4820 - 5494	
02	952 X	906	-0-	-46	-0-	24	1	882	2	N	-0-		-0-
03	1147 X	1066	-0-	-81	-0-	28	1	1038	2	N	-0-		-0-
04	1110 X	998	-0-	-112	-0-	26	1	972	2	N	-0-		-0-
05	1147 X	956	-0-	-191	-0-	22	1	934	2	N	-0-		-0-
*06	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	28	1	1053	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	975	-0-	-48	-0-	25	1	950	2	N	-0-		-0-

SIMPSON-MANN (CANYON)														
TEMA OIL AND GAS COMPANY														
DANIEL, M. K.														
WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	364 X	114	-0-	-250	-0-	3	1	111	2	N	-0-		-0-	
03	403 X	322	-0-	-81	-0-	8	1	314	2	N	-0-		-0-	
04	390 X	169	-0-	-221	-0-	4	1	165	2	N	-0-		-0-	
05	310 X	162	-0-	-148	-0-	4	1	158	2	N	-0-		-0-	
*06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	N	-0-		-0-	
*07	334 N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS WELL #: 1173 RRCID -> 189039 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4578 - 5040														
02	504 X	459	-0-	-45	-0-	12	1	447	2	N	-0-		-0-	
03	527 X	514	-0-	-13	-0-	13	1	501	2	N	-0-		-0-	
04	510 X	491	-0-	-19	-0-	13	1	478	2	N	-0-		-0-	
05	504 X	504	-0-	-0-	-0-	11	1	493	2	N	-0-		-0-	
*06	532 X	532	-0-	-0-	-0-	14	1	518	2	N	-0-		-0-	
*07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	14	1	522	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS WELL #: 1182R RRCID -> 191348 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4848 - 4877														
02	672 X	623	-0-	-49	-0-	16	1	607	2	N	-0-		-0-	
03	744 X	637	-0-	-107	-0-	16	1	621	2	N	-0-		-0-	
04	720 X	633	-0-	-87	-0-	16	1	617	2	N	-0-		-0-	
05	744 X	629	-0-	-115	-0-	14	1	615	2	N	-0-		-0-	
06	660 X	654	-0-	-6	-0-	17	1	637	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	628	-0-	-23	-0-	16	1	612	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS WELL #: 1177 RRCID -> 193488 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4753 - 5637														
02	364 X	359	-0-	-5	-0-	9	1	350	2	N	-0-		-0-	
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	2	N	-0-		-0-	
04	360 X	358	-0-	-2	-0-	9	1	349	2	N	-0-		-0-	
05	403 X	359	-0-	-44	-0-	8	1	351	2	N	-0-		-0-	
06	390 X	352	-0-	-38	-0-	9	1	343	2	N	-0-		-0-	
07	372 N	355	-0-	-17	-0-	9	1	346	2	N	-0-		-0-	
MEADOWS WELL #: 1107 RRCID -> 197265 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4736 - 5345														
02	588 X	194	-0-	-394	-0-	5	1	189	2	N	-0-		-0-	
03	651 X	218	-0-	-433	-0-	6	1	212	2	N	-0-		-0-	
04	630 X	224	-0-	-406	-0-	6	1	218	2	N	-0-		-0-	
05	589 X	99	-0-	-490	-0-	2	1	97	2	N	-0-		-0-	
06	390 X	125	-0-	-265	-0-	3	1	122	2	N	-0-		-0-	
07	217 N	76	-0-	-141	-0-	2	1	74	2	N	-0-		-0-	
DANIEL-STATE 2 WELL #: 11 RRCID -> 211763 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 4860 - 5768														
02	952 X	902	-0-	-50	-0-	23	1	879	2	N	-0-		-0-	
03	1054 X	981	-0-	-73	-0-	25	1	956	2	N	-0-		-0-	
04	1020 X	924	-0-	-96	-0-	24	1	900	2	N	-0-		-0-	
05	992 X	897	-0-	-95	-0-	20	1	877	2	N	-0-		-0-	
06	960 X	915	-0-	-45	-0-	24	1	891	2	N	-0-		-0-	
*07	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	26	1	980	2	N	-0-		-0-	
DANIEL-STATE "2" WELL #: 9 RRCID -> 221145 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4820 - 5910														
02	626 X	626	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	N	-0-		-0-	
03	671 X	671	-0-	-0-	-0-	17	1	654	2	N	-0-		-0-	
04	633 X	633	-0-	-0-	-0-	16	1	617	2	N	-0-		-0-	
05	692 X	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	2	N	-0-		-0-	
06	660 X	577	-0-	-83	-0-	15	1	562	2	N	-0-		-0-	
07	651 N	594	-0-	-57	-0-	15	1	579	2	N	-0-		-0-	

SIMPSON-MANN (CANYON)												CNTY: VAL VERDE						
TEMA OIL AND GAS COMPANY																		
MEADOWS																		
//CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 841329																		
WELL #: 1108												RRCID -> 222228	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH 5911	PERF. 5304	-	5718	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE		
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	646	2	N	-0-				-0-		
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	696	2	N	-0-				-0-		
04	657 N	657	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	640	2	N	-0-				-0-		
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	579	2	N	-0-				-0-		
*06	669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	652	2	N	-0-				-0-		
*07	665 N	665	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	648	2	N	-0-				-0-		

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 9	RRCID -> 232693	COMPL. DATE 11/03/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4721	-	5475
02	84 X	78	-0-	-6	-0-	-0-	2	1	76	2	N	-0-				-0-		
03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	91	2	N	-0-				-0-		
04	90 X	76	-0-	-14	-0-	-0-	2	1	74	2	N	-0-				-0-		
05	93 X	84	-0-	-9	-0-	-0-	2	1	82	2	N	-0-				-0-		
*06	119 X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	116	2	N	-0-				-0-		
*07	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	108	2	N	-0-				-0-		

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 7	RRCID -> 232712	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 5938	PERF. 4979	-	5509
02	448 X	335	-0-	-113	-0-	-0-	9	1	326	2	N	-0-				-0-		
03	403 X	362	-0-	-41	-0-	-0-	9	1	353	2	N	-0-				-0-		
04	360 X	320	-0-	-40	-0-	-0-	8	1	312	2	N	-0-				-0-		
05	372 X	269	-0-	-103	-0-	-0-	6	1	263	2	N	-0-				-0-		
*06	841 X	841	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	819	2	N	-0-				-0-		
*07	634 N	634	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	618	2	N	-0-				-0-		

MEADOWS-STATE 10												WELL #: 8	RRCID -> 232713	COMPL. DATE 10/30/2007	TOTAL DEPTH 5939	PERF. 4950	-	5488
02	364 X	289	-0-	-75	-0-	-0-	7	1	282	2	N	-0-				-0-		
03	310 X	308	-0-	-2	-0-	-0-	8	1	300	2	N	-0-				-0-		
04	300 X	247	-0-	-53	-0-	-0-	6	1	241	2	N	-0-				-0-		
05	310 X	258	-0-	-52	-0-	-0-	6	1	252	2	N	-0-				-0-		
06	300 X	285	-0-	-15	-0-	-0-	7	1	278	2	N	-0-				-0-		
*07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	338	2	N	-0-				-0-		

DANIEL, M. K. "A"												WELL #: 10	RRCID -> 258489	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5180	-	5700
02	504 N	414	-0-	-90	-0-	-0-	11	1	403	2	N	-0-				187		
03	527 N	421	-0-	-106	-0-	-0-	11	1	410	2	N	-0-				187		
04	690 N	494	-0-	-196	-0-	-0-	13	1	481	2	N	-0-				187		
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	-0-	10	1	419	2	N	-0-				187		
*06	502 N	502	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	482	2	N	6	5	8		188		
							7	9										
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	535	2	N	2	2	8		188		
							2	9										

WTG EXPLORATION												945220						
MITCHELL, MYRTLE												WELL #: 2	RRCID -> 176092	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5192	-	5555
02	644 X	642	-0-	-2	-0-	-0-	17	1	625	2	N	-0-				-0-		
03	682 X	658	-0-	-24	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-				-0-		
04	660 X	561	-0-	-99	-0-	-0-	14	1	547	2	N	-0-				-0-		
05	713 X	656	-0-	-57	-0-	-0-	15	1	641	2	N	-0-				-0-		
06	702 X	702	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-				-0-		
*07	607 N	607	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	591	2	N	-0-				-0-		

SNAKEBITE (ELLENBURGER) ENERVEST OPERATING, L.L.C. FOUR SQUARE RANCH														84392 210 NON-ASSOCIATED 252131 WELL #: 0061EH RRCID -> 157235				CAPACITY COMPL. DATE 09/09/1995				CNTY: EDWARDS TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7705 - 9859			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
02	DLQ	G-10	1825	-0-	1825	4245	1825	3			Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	2502	-0-	2502	6747	334	1	2168	3	Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	2421	-0-	2421	9168	351	1	2070	3	Y	-0-						-0-							
05		2500 N	2408	-0-	-92	9076	344	1	2064	3	Y	-0-						-0-							
06		3000 N	2122	-0-	-878	8198	270	1	1852	3	Y	-0-						-0-							
07		2201 N	NO RPT	-0-	-2201	5997					Y	NO RPT						-0-							
FOUR SQUARE RANCH														WELL #: 072EH RRCID -> 157925				COMPL. DATE 07/05/2000				TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303			
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	191	-0-	191	192	28	1	163	3	Y	-0-						-0-							
05		319 N	127	-0-	-192	-0-	18	1	109	3	Y	-0-						-0-							
06		87 N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-						-0-							
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT						-0-							
FOUR SQUARE RANCH														WELL #: 0071HR RRCID -> 157992				COMPL. DATE 02/03/1996				TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768			
02	DLQ	G-10	2303	-0-	2303	5293	2303	3			Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	2933	-0-	2933	8226	392	1	2541	3	Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	2793	-0-	2793	11019	405	1	2388	3	Y	-0-						-0-							
05		14341 X	3322	-0-	-11019	-0-	475	1	2847	3	Y	-0-						-0-							
06		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	385	1	2641	3	Y	-0-						-0-							
07		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT						-0-							
FOUR SQUARE RANCH														WELL #: 0073EH RRCID -> 159590				COMPL. DATE 07/03/2000				TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450			
02	DLQ	G-10	3172	-0-	3172	6693	3172	3			Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	3645	-0-	3645	10338	487	1	3158	3	Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	3213	-0-	3213	13551	466	1	2747	3	Y	-0-						-0-							
05		17171 X	3620	-0-	-13551	-0-	517	1	3103	3	Y	-0-						-0-							
06		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	512	1	3510	3	Y	-0-						-0-							
07		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT						-0-							
FOUR SQUARE RANCH "A"														WELL #: 0541EH RRCID -> 163552				COMPL. DATE 01/26/1998				TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087			
02	DLQ	G-10	7035	-0-	7035	13907	7035	3			Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	8200	-0-	8200	22107	1095	1	7105	3	Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	8520	-0-	8520	30627	1236	1	7284	3	Y	-0-						-0-							
05		40086 X	9459	-0-	-30627	-0-	1352	1	8107	3	Y	-0-						-0-							
06		7950 X	7715	-0-	-235	-0-	982	1	6733	3	Y	-0-						-0-							
07		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					Y	NO RPT						-0-							
FOUR SQUARE RANCH "B"														WELL #: 0542EH RRCID -> 163994				COMPL. DATE 05/29/1997				TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177			
02	DLQ	G-10	5319	-0-	5319	12777	5319	3			Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	6747	-0-	6747	19524	901	1	5846	3	Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	4504	-0-	4504	24028	653	1	3851	3	Y	-0-						-0-							
05		33399 X	9371	-0-	-24028	-0-	1339	1	8032	3	Y	-0-						-0-							
06		7602 X	7602	-0-	-0-	-0-	968	1	6634	3	Y	-0-						-0-							
07		6758 X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					Y	NO RPT						-0-							
FOUR SQUARE RANCH "A"														WELL #: 0543E RRCID -> 197032				COMPL. DATE 06/23/2003				TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688			
02	DLQ	G-10	23	-0-	23	87	23	3			Y	-0-						-0-							
03	DLQ	G-10	5	-0-	5	92	1	1	4	3	Y	-0-						-0-							
04	DLQ	G-10	1	-0-	1	93	1	3			Y	-0-						-0-							
05		95 N	2	-0-	-93	-0-	2	3			Y	-0-						-0-							
06		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-						-0-							
07		1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT						-0-							

SNAKEBITE (ELLENBURGER)		//CONT.//		84392 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		62E	RRCID ->	200418	COMPL. DATE	02/29/2004	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6686	- 8253		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	233	1	1510	3	N	-0-			-0-
04	1770 N	1723	-0-	-47	-0-	250	1	1473	3	N	-0-			-0-
05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	254	1	1522	3	N	-0-			-0-
06	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	204	1	1399	3	N	-0-			-0-
07	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
		WELL #:		65E	RRCID ->	203499	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	6990	PERF. 6824	- 6856		
02	DLQ G-10	682	-0-	682	1648	682	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	888	-0-	888	2536	119	1	769	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	853	-0-	853	3389	124	1	729	3	Y	-0-			-0-
05	2500 N	314	-0-	-2186	1203	45	1	269	3	Y	-0-			-0-
06	1887 N	684	-0-	-1203	-0-	87	1	597	3	Y	-0-			-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "B"														
		WELL #:		543E	RRCID ->	203971	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7052	PERF. 6630	- 6658		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH														
		WELL #:		75E	RRCID ->	204208	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6662	- 6694		
02	DLQ G-10	756	-0-	756	1740	756	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	1009	-0-	1009	2749	135	1	874	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	982	-0-	982	3731	142	1	840	3	Y	-0-			-0-
05	2500 N	953	-0-	-1547	2184	136	1	817	3	Y	-0-			-0-
06	3000 N	864	-0-	-2136	48	110	1	754	3	Y	-0-			-0-
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-
FOUR SQUARE RANCH "A"														
		WELL #:		0544E	RRCID ->	219942	COMPL. DATE	07/25/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6626	- 6698		
02	DLQ G-10	2622	-0-	2622	6096	2622	3			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	3549	-0-	3549	9645	474	1	3075	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	3323	-0-	3323	12968	482	1	2841	3	Y	-0-			-0-
05	16266 X	3298	-0-	-12968	-0-	471	1	2827	3	Y	-0-			-0-
06	3120 X	2709	-0-	-411	-0-	345	1	2364	3	Y	-0-			-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY														
FOUR SQUARE RANCH		WELL #:		386310 8	RRCID ->	193586	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7352	- 10162		
02	2800 N	2636	-0-	-164	41	1021	1	1615	2	N	-0-			-0-
03	2798 N	2757	-0-	-41	-0-	1056	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	1040	1	1828	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	1050	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	2850 X	2809	-0-	-41	-0-	1078	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	2945 X	2606	-0-	-339	-0-	1022	1	1584	2	N	-0-			-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY FOUR SQUARE RANCH													CNTY: EDWARDS		
//CONT.// 84392 210 //CONT.// 386310 WELL #: 7													NON-ASSOCIATED		
CAPACITY													COMPL. DATE 11/07/2001		
TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	7756 X	7226	-0-	-530	-0-	2799	1	4427	2	N	-0-				-0-
03	8587 X	8361	-0-	-226	-0-	3202	1	5159	2	N	-0-				-0-
04	8580 X	8422	-0-	-158	-0-	3054	1	5368	2	N	-0-				-0-
05	8866 X	7447	-0-	-1419	-0-	2755	1	4692	2	N	-0-				-0-
06	8580 X	6846	-0-	-1734	-0-	2626	1	4220	2	N	-0-				-0-
07	8711 X	6351	-0-	-2360	-0-	2492	1	3859	2	N	-0-				-0-
RICHARDSON													WELL #: 1		
RRCID -> 196315													COMPL. DATE 03/16/2003		
TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 9717															
02	6216 X	5301	-0-	-915	-0-	2054	1	3247	2	N	-0-				-0-
03	6882 X	5337	-0-	-1545	-0-	2044	1	3293	2	N	-0-				-0-
04	6210 X	5407	-0-	-803	-0-	1961	1	3446	2	N	-0-				-0-
05	6417 X	5339	-0-	-1078	-0-	1975	1	3364	2	N	-0-				-0-
06	6210 X	5432	-0-	-778	-0-	2084	1	3348	2	N	-0-				-0-
07	5859 X	5182	-0-	-677	-0-	2033	1	3149	2	N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 9		
RRCID -> 200402													COMPL. DATE 08/27/2003		
TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825															
02	5656 X	5639	-0-	-17	-0-	2184	1	3455	2	N	-0-				-0-
03	7534 X	7534	-0-	-0-	-0-	2885	1	4649	2	N	-0-				-0-
04	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	2754	1	4840	2	N	-0-				-0-
05	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	2785	1	4742	2	N	-0-				-0-
06	7290 X	6831	-0-	-459	-0-	2620	1	4211	2	N	-0-				-0-
07	7595 X	6258	-0-	-1337	-0-	2455	1	3803	2	N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 10		
RRCID -> 205608													COMPL. DATE 01/30/2004		
TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644															
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	1138	1	1800	2	N	-0-				-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	1230	1	1981	2	N	-0-				-0-
04	3030 X	2948	-0-	-82	-0-	1069	1	1879	2	N	-0-				-0-
05	3131 X	2822	-0-	-309	-0-	1044	1	1778	2	N	-0-				-0-
06	3030 X	2645	-0-	-385	-0-	1015	1	1630	2	N	-0-				-0-
07	3131 X	2704	-0-	-427	-0-	1061	1	1643	2	N	-0-				-0-
RICHARDSON													WELL #: 2		
RRCID -> 205641													COMPL. DATE 06/04/2004		
TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396															
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 6		
RRCID -> 206726													COMPL. DATE 08/26/2004		
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682															
02	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	418	1	661	2	N	-0-				-0-
03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	429	1	692	2	N	-0-				-0-
04	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	382	1	672	2	N	-0-				-0-
05	1209 N	932	-0-	-277	-0-	345	1	587	2	N	-0-				-0-
06	1080 N	835	-0-	-245	-0-	320	1	515	2	N	-0-				-0-
07	1085 N	823	-0-	-262	-0-	323	1	500	2	N	-0-				-0-
FOUR SQUARE RANCH													WELL #: 11		
RRCID -> 208095													COMPL. DATE 08/17/2004		
TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866															
02	3171 X	2516	-0-	-655	-0-	975	1	1541	2	N	-0-				-0-
03	2790 X	2573	-0-	-217	-0-	985	1	1588	2	N	-0-				-0-
04	2700 X	2564	-0-	-136	-0-	930	1	1634	2	N	-0-				-0-
05	2790 X	2484	-0-	-306	-0-	919	1	1565	2	N	-0-				-0-
06	2700 X	2367	-0-	-333	-0-	908	1	1459	2	N	-0-				-0-
07	2790 X	2200	-0-	-590	-0-	863	1	1337	2	N	-0-				-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) HILCORP ENERGY COMPANY HUNT			//CONT.// 84392 210 //CONT.// 386310 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: EDWARDS						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		1932 X	190	-0-	-1742	-0-	74	1	116	2	N	-0-					-0-
03		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04		1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	628	1	1103	2	N	-0-					-0-
05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	1221	1	2080	2	N	-0-					-0-
06		2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	918	1	1475	2	N	-0-					-0-
*07		2083 X	2083	-0-	-0-	-0-	817	1	1266	2	N	-0-					-0-

HUNT			WELL #: 4402		RRCID -> 212535		COMPL. DATE 09/07/2005				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948						
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	790	1	1249	2	N	-0-					-0-
03		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	781	1	1257	2	N	-0-					-0-
04		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	905	1	1590	2	N	-0-					-0-
05		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	869	1	1480	2	N	-0-					-0-
06		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	959	1	1541	2	N	-0-					-0-
07		2387 N	2278	-0-	-109	-0-	894	1	1384	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 13T		RRCID -> 214352		COMPL. DATE 09/28/2005				TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791						
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 17H		RRCID -> 226535		COMPL. DATE 12/12/2006				TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7157 - 9700						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 19H		RRCID -> 243038		COMPL. DATE 06/21/2008				TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815						
02		4984 X	3344	-0-	-1640	-0-	1295	1	2049	2	N	-0-					-0-
03		5518 X	4512	-0-	-1006	-0-	1728	1	2784	2	N	-0-					-0-
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	1618	1	2844	2	N	-0-					-0-
05		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	2447	1	4167	2	N	-0-					-0-
06		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	1829	1	2940	2	N	-0-					-0-
*07		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	2019	1	3127	2	N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH			WELL #: 23H		RRCID -> 244789		COMPL. DATE 10/12/2008				TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6785 - 8700						
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOKOL (SAN MIGUEL)		84504 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		681459							
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 6		RRCID -> 167911		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 2330 PERF. 1768 - 1780	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT		-0-
RHD HOLDINGS, L.L.C.		704799							
BOWMAN-RUSSELL		WELL #: 4		RRCID -> 162079		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1799 - 1805	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
SOMERSET		84560 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: ATASCOSA	
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		120554							
COLEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 118709		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1016 - 1032	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COLEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 118710		COMPL. DATE 06/26/1984		TOTAL DEPTH 1105 PERF. 1006 - 1024	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COLEMAN		WELL #: 4		RRCID -> 118711		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1119 PERF. 1002 - 1016	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
COLEMAN "A"		WELL #: 1A		RRCID -> 118713		COMPL. DATE 11/05/1984		TOTAL DEPTH 1179 PERF. 1052 - 1068	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: ATASCOSA				
CIVRON PETROLEUM RES., LLC		//CONT.//		120554								
COLEMAN "A"		WELL #:		2A	RRCID ->	118714	COMPL. DATE	11/16/1984	TOTAL DEPTH	1196	PERF. 1064 - 1080	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COLEMAN "A"		WELL #:		3A	RRCID ->	118715	COMPL. DATE	02/27/1985	TOTAL DEPTH	1194	PERF. 1052 - 1068	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
COLEMAN		WELL #:		3	RRCID ->	124077	COMPL. DATE	03/08/1984	TOTAL DEPTH	1110	PERF. 1016 - 1032	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PETTIT		WELL #:		1	RRCID ->	131426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1170	PERF. 1090 - 1134	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PETTIT		WELL #:		2	RRCID ->	131427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1070 - 1130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
PETTIT		WELL #:		3	RRCID ->	131428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1220	PERF. 1064 - 1179	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SOMERSET		//CONT.//		84560 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: ATASCOSA			
ROBINSON, WINFRED JR.				721660						
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		2	RRCID -> 127234	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH	649	PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE						
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
ROBINSON, WINFRED		WELL #:		1	RRCID -> 192391	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	615	PERF. 550 -	615
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
SOPHIA (WILCOX CONSOL.)				84660 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC				368309						
HARRIS, MARTIN		WELL #:		9	RRCID -> 200487	COMPL. DATE 04/09/2003	TOTAL DEPTH	6259	PERF. 5574 -	5594
02	56 N	3	-0-	-53	-0-	3 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	5	-0-	-25	-0-	5 2	N	-0-		-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		-0-
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
*07	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	N	-0-		-0-
HARRIS, MARTIN R.		WELL #:		10	RRCID -> 201319	COMPL. DATE 09/23/2003	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5552 -	5574
02	56 N	4	-0-	-52	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2	N	-0-		-0-
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
*07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2	N	-0-		-0-
SPAULDING (WILCOX SLICK)				84971 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		2	RRCID -> 198806	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH	8938	PERF. 8720 -	8730
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WHITFIELD-MARTIN GU		WELL #:		1	RRCID -> 198809	COMPL. DATE 05/18/2003	TOTAL DEPTH	8910	PERF. 8706 -	8722
02	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	519 1 68 9	7223 2 N	62		225
03	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	480 1 57 9	6012 2 N	52	177 1	100
04	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	454 1 96 9	5607 2 N	87		187
05	6734 X	6734	-0-	-0-	-0-	54 1 25 9	6655 2 N	23		210
06	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	146 1 21 9	7426 2 N	19	177 1	52
*07	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	670 1 25 9	7685 2 N	23		75

SPINACH (ELAINE)		85188 300	ASSOCIATED	49B	CNTY: ZAVALA			
RICKAWAY ENERGY, CORP.		710557						
SPINACH (ELAINE) UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 064649	COMPL. DATE 10/31/1988	TOTAL DEPTH	4015	PERF. 3764 -	3801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STOCKDALE (CARRIZO)		86217 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: WILSON			
P.S.N. PETROLEUM, INC.		631524						
REAMS, WAYNE		WELL #: 1	RRCID -> 085690	COMPL. DATE 10/03/1979	TOTAL DEPTH	448	PERF. 435 -	438
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
REAMS, WAYNE		WELL #: 2	RRCID -> 085933	COMPL. DATE 12/13/1979	TOTAL DEPTH	452	PERF. 445 -	452
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STOREY (4470)		86357 304	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261						
STOREY, H. D.		WELL #: 3	RRCID -> 050840	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	5565	PERF. 4540 -	4560
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STOREY (4900)		86357 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261						
STOREY, H. D.		WELL #: 5 U	RRCID -> 051836	COMPL. DATE 12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STOREY (5150, GRABEN)		86357 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		886261						
STOREY, H. D.		WELL #: 5 M	RRCID -> 051901	COMPL. DATE 12/10/1971	TOTAL DEPTH	5800	PERF. N/A	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)				86792 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978								
PXP MARTIN, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 000480	COMPL. DATE 02/02/1954	TOTAL	DEPTH 11019	PERF.10092	- 10120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02	952 N	281	-0-	-671	-0-	281	2			Y	-0-	-0-
03	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-	-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-	-0-
05	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			Y	-0-	-0-
06	3000 N	3353	-0-	353	-0-	353	1	3219	2	Y	-0-	-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT	-0-

PETTY, O. S. -A-				WELL #:	1	RRCID -> 000481	COMPL. DATE 04/18/1988	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10126	- 10270
02	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1614	2	1 9	N	1	1 8	-0-
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	249	1	1824	2	1	1 8	-0-
						1	9					
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	184	1	1359	2	N	-0-	-0-
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	1 8	-0-
						1	9					
06	3000 N	3214	-0-	214	-0-	3214	2			N	-0-	-0-
07	1302 N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O. S. -B-				WELL #:	2	RRCID -> 000482	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL	DEPTH 10224	PERF. 9981	- 10225	
02	1708 N	1317	-0-	-391	-0-	223	1	1094	2	N	-0-	-0-
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	260	1	1239	2	N	-0-	-0-
04	1860 N	659	-0-	-1201	-0-	16	1	643	2	N	-0-	-0-
05	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	73	1	1887	2	N	-0-	-0-
06	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	352	1	1837	2	N	-0-	-0-
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT	-0-

PXP PETTY, O. S. -A-				WELL #:	4	RRCID -> 000483	COMPL. DATE 09/15/1954	TOTAL	DEPTH 10224	PERF. 9971	- 10224	
02	1512 N	1175	-0-	-337	-0-	1175	2			Y	-0-	-0-
03	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-	-0-
04	1530 N	1289	-0-	-241	-0-	1289	2			Y	-0-	-0-
05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-	-0-
06	1500 N	1254	-0-	-246	-0-	50	1	1204	2	Y	-0-	-0-
07	1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT	-0-

PXP HILL, JOE				WELL #:	1	RRCID -> 000486	COMPL. DATE 01/10/1960	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.10024	- 10221
02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-	-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	-0-
04	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-	-0-
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
07	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT	-0-

PXP MARTIN, ALBERT				WELL #:	1	RRCID -> 000487	COMPL. DATE 10/18/1958	TOTAL	DEPTH 10232	PERF.10010	- 10216	
02	2716 X	42	-0-	-2674	-0-	42	2			Y	-0-	-0-
03	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-	-0-
04	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4297	2			Y	-0-	-0-
05	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			Y	-0-	-0-
06	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	219	1	5275	2	Y	-0-	-0-
07	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT	-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978														
PXP PETTY, O.S. WELL #: 1 RRCID -> 000488 COMPL. DATE 12/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF.10104 - 10184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	2184 N	1551	-0-	-633	-0-	1551	2			N	-0-			-0-
03	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	290	1	2125	2	N	-0-			-0-
04	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	239	1	1772	2	N	-0-			-0-
05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	53	1	678	2	N	-0-			-0-
06	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-			-0-
07	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610														
02	812 N	455	-0-	-357	-0-	455	2			N	-0-			-0-
03	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-			-0-
04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			-0-
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
06	1200 N	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068801 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A														
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-			-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			-0-
05	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-			-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
KILLAM 299 WELL #: 1 RRCID -> 152136 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 9868 - 10206														
02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			-0-
04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	824	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-			-0-
06	990 N	742	-0-	-248	-0-	742	2			N	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
CRISP WELL #: 3 RRCID -> 163067 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9993 - 10100														
02	1232 N	1066	-0-	-166	-0-	1066	2			N	-0-			-0-
03	1302 N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-			-0-
04	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	1074	2			N	-0-			-0-
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-			-0-
06	1170 N	836	-0-	-334	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	1116 N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			-0-
PXP MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 188937 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10111 - 12758														
02	8960 X	3671	-0-	-5289	-0-	3671	2			Y	-0-			-0-
03	9920 X	8855	-0-	-1065	-0-	8855	2			Y	-0-			-0-
04	9600 X	5323	-0-	-4277	-0-	5323	2			Y	-0-			-0-
05	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6832	2	3	9	Y	-0-	3		-0-
06	8580 X	6091	-0-	-2489	-0-	243	1	5848	2	Y	-0-	2	1	-0-
07	8866 X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT			-0-
PXP HILL, JOE WELL #: 2 RRCID -> 193360 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10040 - 10260														
02	2492 X	1814	-0-	-678	-0-	307	1	1507	2	N	-0-			-0-
03	2759 X	1533	-0-	-1226	-0-	266	1	1267	2	N	-0-			-0-
04	2610 X	1380	-0-	-1230	-0-	32	1	1348	2	N	-0-			-0-
05	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	122	1	3142	2	N	-0-			-0-
06	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	473	1	2475	2	N	-0-			-0-
07	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
PETTY RANCH															
WELL #: 1H RRCID -> 212087 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10181 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2				N	-0-			-0-	
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	404 1	2969 2			N	-0-			-0-	
04	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	383 1	2832 2			N	-0-			-0-	
05	2201 X	1072	-0-	-1129	-0-	77 1	995 2			N	-0-			-0-	
06	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	3007 2				N	-0-			-0-	
07	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-	
KILLAM-GONZALEZ 299 GU														WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 10087 - 11477	
02	1624 X	1454	-0-	-170	-0-	1454 2				N	-0-			-0-	
03	1922 X	1720	-0-	-202	-0-	1720 2				N	-0-			-0-	
04	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1861 2				N	-0-			-0-	
05	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1958 2				N	-0-			-0-	
06	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1883 2	1 9			N	1	1 8		-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KILLAM-GONZALEZ 299														WELL #: 15 RRCID -> 242024 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 9956 - 10004	
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1006 2	1 9			Y	1	1 8		-0-	
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 2				Y	-0-			-0-	
04	1290 N	975	-0-	-315	-0-	975 2				Y	-0-			-0-	
05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2				Y	-0-			-0-	
06	1020 N	986	-0-	-34	-0-	985 2	1 9			Y	1	1 8		-0-	
07	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KILLAM-GONZALEZ 299														WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051	
02	952 N	717	-0-	-235	-0-	717 2				Y	-0-			-0-	
03	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 2				Y	-0-			-0-	
04	1020 N	968	-0-	-52	-0-	968 2				Y	-0-			-0-	
05	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2				Y	-0-			-0-	
06	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2				Y	-0-			-0-	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			-0-	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														781915	
GUTIERREZ, R. M.														WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 10119 - 10198	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STOCKTON														WELL #: 1A RRCID -> 147970 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 10078 - 10242	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

STUART CITY (EDWARDS LIME)			//CONT.//		86792 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
SUTTON PRODUCING CORP.					831283														
APPLING			WELL #:		1		RRCID -> 129473		COMPL. DATE 09/12/1988		TOTAL DEPTH 10270		PERF.10066 - 10152						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		5516 X	4589	-0-	-927	-0-			4589 2			N	-0-						-0-
03		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-			6169 2		6	9	N	5		5	8		-0-
04		5940 X	5641	-0-	-299	-0-			5640 2		1	9	N	1		1	8		-0-
05		6138 X	5370	-0-	-768	-0-			5369 2		1	9	N	1		1	8		-0-
06		5970 X	5120	-0-	-850	-0-			5120 2				N	-0-					-0-
07		6169 X	4744	-0-	-1425	-0-			4744 2				N	-0-					-0-
APPLING			WELL #:		2		RRCID -> 130985		COMPL. DATE 05/30/1989		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10066 - 10256						
02		2800 N	5085	-0-	2285	9372			5085 2			N	-0-						-0-
03		3100 N	3986	-0-	886	10258			3986 2			N	-0-						-0-
04		12650 X	2392	-0-	-10258	-0-			2392 2			N	-0-						-0-
05		3100 X	2120	-0-	-980	-0-			2120 2			N	-0-						-0-
06		3000 X	1687	-0-	-1313	-0-			1687 2			N	-0-						-0-
07		3100 X	1582	-0-	-1518	-0-			1582 2			N	-0-						-0-
APPLING			WELL #:		3		RRCID -> 133551		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 10347		PERF.10088 - 10247						
02		590 N	590	-0-	-0-	-0-			590 2			N	-0-						-0-
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-			777 2			N	-0-						-0-
04		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			1220 2			N	-0-						-0-
05		963 N	963	-0-	-0-	-0-			963 2			N	-0-						-0-
06		791 N	791	-0-	-0-	-0-			791 2			N	-0-						-0-
07		1271 N	884	-0-	-387	-0-			884 2			N	-0-						-0-
REEVES			WELL #:		1		RRCID -> 140193		COMPL. DATE 11/11/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10052 - 10186						
02		2520 X	1348	-0-	-1172	-0-			1348 2			N	-0-						-0-
03		2201 N	1305	-0-	-896	-0-			1305 2			N	-0-						-0-
04		1560 N	1116	-0-	-444	-0-			1116 2			N	-0-						-0-
05		1488 N	1077	-0-	-411	-0-			1077 2			N	-0-						-0-
06		1260 N	976	-0-	-284	-0-			976 2			N	-0-						-0-
*07		2952 N	2952	-0-	-0-	-0-			2952 2			N	-0-						-0-
REEVES "A"			WELL #:		2		RRCID -> 140196		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10010 - 10096						
02		461 N	461	-0-	-0-	-0-			461 2			N	-0-						-0-
03		930 N	519	-0-	-411	-0-			519 2			N	-0-						-0-
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-			905 2			N	-0-						-0-
05		710 N	710	-0-	-0-	-0-			710 2			N	-0-						-0-
06		595 N	595	-0-	-0-	-0-			595 2			N	-0-						-0-
07		930 N	621	-0-	-309	-0-			621 2			N	-0-						-0-
PRYOR			WELL #:		2		RRCID -> 143921		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10102 - 10193						
02		700 N	679	-0-	-21	-0-			679 2			N	-0-						-0-
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-			1346 2			N	-0-						-0-
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-			959 2			N	-0-						-0-
05		839 N	839	-0-	-0-	-0-			839 2			N	-0-						-0-
06		1290 N	626	-0-	-664	-0-			626 2			N	-0-						-0-
07		992 N	767	-0-	-225	-0-			767 2			N	-0-						-0-
PRYOR			WELL #:		3		RRCID -> 147056		COMPL. DATE 10/07/1993		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10051 - 10217						
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-			1298 2			N	-0-						-0-
03		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-			1397 2			N	-0-						-0-
04		1410 N	1394	-0-	-16	-0-			1394 2			N	-0-						-0-
05		1426 N	1329	-0-	-97	-0-			1329 2			N	-0-						-0-
06		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			1353 2			N	-0-						-0-
07		1426 N	1136	-0-	-290	-0-			1136 2			N	-0-						-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME)														CNTY: LA SALLE	
SUTTON PRODUCING CORP.															
REEVES															
				//CONT.//	86792 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	831283										
				WELL #:	3	RRCID -> 152753				COMPL. DATE 11/22/1994				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10124 - 10263	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2				N	-0-		-0-
03		6827 X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2				N	-0-		-0-
04		4110 X	3736	-0-	-374	-0-	3736	2				N	-0-		-0-
05		4433 X	3910	-0-	-523	-0-	3910	2				N	-0-		-0-
06		6450 X	5140	-0-	-1310	-0-	5140	2				N	-0-		-0-
07		6665 X	5773	-0-	-892	-0-	5773	2				N	-0-		-0-
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															
ALDERMAN, EZRA															
				WELL #:	1	RRCID -> 070702				COMPL. DATE 12/04/1976				TOTAL DEPTH 10414 PERF. 9917 - 10124	
02		364 N	312	-0-	-52	-0-	22	1	290	2		N	-0-		-0-
03		465 N	382	-0-	-83	-0-	27	1	355	2		N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2		N	-0-		-0-
05		397 N	397	-0-	-0-	-0-	28	1	369	2		N	-0-		-0-
06		360 N	331	-0-	-29	-0-	23	1	308	2		N	-0-		-0-
07		372 N	198	-0-	-174	-0-	15	1	183	2		N	-0-		-0-
ALDERMAN, EZRA 113				WELL #:	1	RRCID -> 246173				COMPL. DATE 01/02/2009				TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9974 - 10061	
02		532 N	523	-0-	-9	-0-	37	1	486	2		N	-0-		-0-
03		703 N	703	-0-	-0-	-0-	50	1	653	2		N	-0-		-0-
04		600 N	585	-0-	-15	-0-	41	1	544	2		N	-0-		-0-
05		686 N	686	-0-	-0-	-0-	48	1	638	2		N	-0-		-0-
06		690 N	641	-0-	-49	-0-	45	1	596	2		N	-0-		-0-
07		620 N	594	-0-	-26	-0-	46	1	548	2		N	-0-		-0-
STUMBERG RANCH (OLMOS 4600)														CNTY: DIMMIT	
CHAPARRAL NATURAL RESOURCES, INC.															
DILLON, B W															
				WELL #:	10	RRCID -> 271968				COMPL. DATE 04/01/2009				TOTAL DEPTH 5032 PERF. 4609 - 4631	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
GUTIERREZ D															
				WELL #:	3	RRCID -> 112227				COMPL. DATE 07/15/1984				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7501 - 7520	
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	73	1	1073	2		Y	9		20
							10	9							
03		2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	89	1	2117	2		Y	2		22
							2	9							
04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	150	1	2095	2		Y	-0-		22
05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	171	1	1662	2		Y	4		26
							4	9							
06		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	344	1	1422	2		Y	-0-		26
*07		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	237	1	1970	2		Y	4	23 1	7
							4	9							
GUTIERREZ E				WELL #:	2	RRCID -> 112228				COMPL. DATE 05/05/2004				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7524 - 7562	
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2		Y	-0-		-0-
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2		Y	-0-		-0-
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2		Y	-0-		-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2		Y	-0-		-0-
06		255 N	255	-0-	-0-	-0-	50	1	205	2		Y	-0-		-0-
*07		2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	216	1	1794	2		Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 1															
RRCID -> 112230															
COMPL. DATE 07/15/1984															
TOTAL DEPTH 7800															
PERF. 7527 - 7554															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	488	2	Y	3	25	1		8
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	Y	2				10
04	342 N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	-0-				10
05	186 N	66	-0-	-120	-0-	6	1	54	2	Y	5				15
06	551 N	551	-0-	-0-	-0-	105	1	434	2	Y	11	24	1		2
*07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	-0-				2
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 2															
RRCID -> 112232															
COMPL. DATE 07/10/1984															
TOTAL DEPTH 7600															
PERF. 7438 - 7456															
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 4															
RRCID -> 112234															
COMPL. DATE 05/12/2004															
TOTAL DEPTH 7750															
PERF. 7462 - 7480															
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	7	1	107	2	Y	10				30
03	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	4				34
04	210 N	108	-0-	-102	-0-	7	1	100	2	Y	1	24	1		11
05	124 N	111	-0-	-13	-0-	10	1	97	2	Y	4				15
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	Y	-0-				15
*07	159 N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	141	2	Y	1				16
GUTIERREZ B															
WELL #: 4R															
RRCID -> 165568															
COMPL. DATE 10/26/1997															
TOTAL DEPTH 7593															
PERF. 7381 - 7532															
02	448 N	225	-0-	-223	-0-	13	1	184	2	Y	25	17	1		33
03	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	717	2	Y	8				41
04	761 N	761	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	13				54
05	748 N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	677	2	Y	1				55
06	773 N	773	-0-	-0-	-0-	150	1	623	2	Y	-0-				55
07	713 N	549	-0-	-164	-0-	59	1	490	2	Y	-0-	21	1		34
APPLING															
WELL #: 2 B															
RRCID -> 169629															
COMPL. DATE 11/28/1997															
TOTAL DEPTH 7800															
PERF. 5848 - 5854															
02	420 N	279	-0-	-141	-0-	18	1	261	2	Y	-0-				-0-
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	15	1	363	2	Y	-0-				-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	45	1	633	2	Y	-0-				-0-
05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-				-0-
06	426 N	426	-0-	-0-	-0-	83	1	343	2	Y	-0-				-0-
07	620 N	246	-0-	-374	-0-	26	1	220	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744														
GUTIERREZ A		WELL #:		3R		RRCID -> 169758		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH		7573 PERF. 7417 - 7554						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	112	2	Y	13	8	1			16
03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		14	9	172	2	Y	3					19
04	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	167	2	Y	6					25
05	106 N	106	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	96	2	Y	-0-					25
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-		7	9	106	2	Y	-0-					25
07	186 N	70	-0-	-116	-0-	-0-		26	1	62	2	Y	1	10	1			16
								1	9									
EF ENERGY/WINSLOW, O. H.		WELL #:		2		RRCID -> 185977		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH		7866 PERF. 7480 - 7528						
02	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1396	2	N	-0-					19
03	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1	1524	2	N	-0-					19
04	1860 N	1588	-0-	-272	-0-	-0-		106	1	1482	2	N	-0-					19
05	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	-0-		244	1	2370	2	N	-0-					19
06	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	-0-		401	1	1657	2	N	-0-					19
*07	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	-0-		201	1	1670	2	N	-0-					19
WINSLOW, O. H.		WELL #:		3		RRCID -> 187432		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH		7713 PERF. 7527 - 7563						
02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-		93	1	1363	2	Y	-0-					45
03	186 N	51	-0-	-135	-0-	-0-		2	1	49	2	Y	-0-					45
04	1020 N	51	-0-	-969	-0-	-0-		3	1	48	2	Y	-0-					45
05	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	-0-		140	1	1364	2	Y	-0-					45
06	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	-0-		338	1	1398	2	Y	-0-	39	1			6
*07	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	-0-		158	1	1315	2	Y	-0-					6
STOCKTON, J. H.		WELL #:		2		RRCID -> 187434		COMPL. DATE 11/02/2001		TOTAL DEPTH		7664 PERF. 7479 - 7516						
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1	193	2	Y	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-		23	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	310	2	Y	-0-					-0-
07	341 N	292	-0-	-49	-0-	-0-		31	1	261	2	Y	-0-					-0-
MARTIN, J. C.		WELL #:		1		RRCID -> 187442		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7929 PERF. 7684 - 7734				
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	206	2	Y	14	19	1			8
03	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-		15	9	218	2	Y	17	21	1			4
04	240 N	240	-0-	-0-	-0-	-0-		9	1	212	2	Y	12					16
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	235	2	Y	1					17
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-		13	9				16	16	1			17
07	155 N	58	-0-	-97	-0-	-0-		24	1	45	2	Y	7	21	1			3
								1	9									
MARTIN, J. C.		WELL #:		1A		RRCID -> 187451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7743 PERF. 7570 - 7602				
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	1086	2	Y	-0-					-0-
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		57	1	1357	2	Y	-0-					-0-
04	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	1319	2	Y	-0-					-0-
05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-		146	1	1422	2	Y	-0-					-0-
06	979 N	979	-0-	-0-	-0-	-0-		191	1	788	2	Y	-0-					-0-
*07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	-0-		18	9	913	2	Y	-0-					-0-
								5	1									
								8	9									

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 3														
RRCID -> 187454														
COMPL. DATE 05/21/2004														
TOTAL DEPTH 7900														
PERF. 7602 - 7650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	63	1	921	2	Y	-0-			-0-
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-			-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	81	1	1124	2	Y	-0-			-0-
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	112	1	1093	2	Y	-0-			-0-
06	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	448	1	1855	2	Y	-0-			-0-
*07	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	190	1	1574	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C.														
WELL #: 8														
RRCID -> 193174														
COMPL. DATE 06/15/2004														
TOTAL DEPTH 7850														
PERF. 7429 - 7665														
02	840 N	77	-0-	-763	-0-	5	1	70	2	Y	2			10
						2	9							
03	837 N	50	-0-	-787	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			10
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-			10
05	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	56	46	1	20
						62	9							
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	3	1	10	2	Y	4			24
						4	9							
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			24
MARTIN, J. C.														
WELL #: 4														
RRCID -> 193177														
COMPL. DATE 02/21/2003														
TOTAL DEPTH 7800														
PERF. 6022 - 6162														
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	41	56	1	22
						45	9							
03	637 N	637	-0-	-0-	-0-	24	1	558	2	Y	50	60	1	12
						55	9							
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	543	2	Y	36			48
						40	9							
05	558 N	443	-0-	-115	-0-	41	1	402	2	Y	-0-			48
06	540 N	349	-0-	-191	-0-	58	1	238	2	Y	48	48	1	48
						53	9							
07	651 N	312	-0-	-339	-0-	31	1	260	2	Y	19	60	1	7
						21	9							
GUTIERREZ F														
WELL #: 1														
RRCID -> 193512														
COMPL. DATE 12/03/2002														
TOTAL DEPTH 7908														
PERF. 5944 - 5974														
02	84 N	31	-0-	-53	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			32
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			32
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			32
05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-			32
06	172 N	172	-0-	-0-	-0-	33	1	139	2	Y	-0-			32
*07	3100 N	4284	-0-	1184	1184	459	1	3810	2	Y	14			46
						15	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 194970														
COMPL. DATE 04/05/2003														
TOTAL DEPTH 8000														
PERF. 6042 - 6180														
02	1148 N	838	-0-	-310	-0-	53	1	779	2	Y	5			41
						6	9							
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	70	1	1652	2	Y	3			44
						3	9							
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1607	2	Y	8			52
						9	9							
05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	161	1	1561	2	Y	8	42	1	18
						9	9							
06	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	459	1	1901	2	Y	-0-			18
07	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	191	1	1587	2	Y	9			27
						10	9							

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1384

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC				//CONT.// 076744														
FOSTER, J. ESTATE				WELL #: 5		RRCID -> 194975		COMPL. DATE 02/14/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7588 - 7624						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	39 N	39	-0-	-0-	-0-			2 1	36 2	Y		1						2
03	93 N	31	-0-	-62	-0-			1 1	30 2	Y		-0-						2
04	90 N	32	-0-	-58	-0-			2 1	29 2	Y		1		2 1				1
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-			1 9	28 2	Y		1						2
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-			3 1	28 2	Y		1		2 1				1
*07	38 N	38	-0-	-0-	-0-			7 1	33 2	Y		1		1 1				1
								1 9										

WINSLOW, O. H.				WELL #: 4		RRCID -> 197154		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7624 - 7672						
02	656 N	656	-0-	-0-	-0-			41 1	609 2	Y		5						13
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-			6 9	698 2	Y		1						14
04	731 N	731	-0-	-0-	-0-			30 1	679 2	Y		3		9 1				8
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			1 9	1433 2	Y		12		16 1				4
06	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-			49 1	1402 2	Y		-0-						4
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-			3 9	1115 2	Y		3						7
								13 9										

MARTIN, J. C.				WELL #: 6		RRCID -> 197267		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 7572 - 7609						
02	959 N	959	-0-	-0-	-0-			60 1	881 2	Y		16						78
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-			18 9	784 2	Y		14		73 1				19
04	827 N	827	-0-	-0-	-0-			33 1	762 2	Y		9						28
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			15 9	1376 2	Y		71		28 1				71
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-			55 1	817 2	Y		12		17 1				66
*07	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-			10 9	1351 2	Y		5		49 1				22
								141 1										
								78 9										
								197 1										
								13 9										
								163 1										
								6 9										

WINSLOW, O. H.				WELL #: 5		RRCID -> 198581		COMPL. DATE 10/05/2003		TOTAL DEPTH 8012		PERF. 7615 - 7680						
02	308 N	192	-0-	-116	-0-			12 1	171 2	Y		8						22
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-			9 9	370 2	Y		2						24
04	750 N	390	-0-	-360	-0-			16 1	360 2	Y		4		14 1				14
05	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-			26 1	2677 2	Y		22		27 1				9
06	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-			4 9	1755 2	Y		1						10
*07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-			275 1	1285 2	Y		1						11
								24 9										
								424 1										
								1 9										
								154 1										
								1 9										

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 7 RRCID -> 199445 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7550 - 7568														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	16 7	1 9	230	2	Y	6			27
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	10 4	1 9	236	2	Y	4	25 1		6
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	230	2	Y	4			10
05	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	100 26	1 9	971	2	Y	24	9 1		25
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	139 3	1 9	577	2	Y	3	6 1		22
*07	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	180 3	1 9	1498	2	Y	3	17 1		8
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 6 RRCID -> 199448 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7649														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 6 RRCID -> 199826 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7568 - 7624														
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	-0-			1
03	217 N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			1
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-			1
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-	68	1	660	2	Y	-0-			1
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	122	1	507	2	Y	-0-			1
*07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	36	1	299	2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616														
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	92 3	1 9	1355	2	Y	3			19
03	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	1852	2	Y	1			20
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	1801	2	Y	4			24
05	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	180 4	1 9	1750	2	Y	4	19 1		9
06	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	365 4	1 9	1512	2	Y	-0-			9
07	1984 X	1415	-0-	-569	-0-	152 4	1 9	1259	2	Y	4			13
MARTIN, J. C.														
WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538														
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	11	1	156	2	N	-0-			102
03	681 N	681	-0-	-0-	-0-	28	1	653	2	N	-0-			102
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	46 18	1 9	635	2	N	16	96 1		22
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	36 3	1 9	352	2	N	3			25
06	660 N	262	-0-	-398	-0-	51 2	1 9	209	2	N	2			27
07	713 N	320	-0-	-393	-0-	29 47	1 9	244	2	N	43	45 1		25

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
GUTIERREZ F														
WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	3	1	49	2	Y	-0-			-0-
03	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	375 N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	2	Y	-0-			-0-
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	65	1	270	2	Y	-0-			-0-
*07	401 N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	353	2	Y	5			5
						6	9							
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625														
02	336 N	205	-0-	-131	-0-	12	1	173	2	Y	18			45
						20	9							
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	Y	59	48	1	56
						65	9							
04	180 N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	Y	-0-			56
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	13	1	129	2	Y	27	68	1	15
						30	9							
06	210 N	205	-0-	-5	-0-	30	1	123	2	Y	47	54	1	8
						52	9							
*07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	142	2	Y	43	37	1	14
						47	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624														
02	952 N	608	-0-	-344	-0-	39	1	569	2	Y	-0-			-0-
03	814 N	814	-0-	-0-	-0-	33	1	781	2	Y	-0-			-0-
04	930 N	814	-0-	-116	-0-	55	1	759	2	Y	-0-			-0-
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	127	1	1240	2	Y	-0-			-0-
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	345	1	1430	2	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
*07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	164	1	1360	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586														
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	83	1	1226	2	Y	-0-			-0-
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	54	1	1282	2	Y	-0-			-0-
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	2	Y	-0-			-0-
05	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	125	1	1211	2	Y	-0-			-0-
06	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	473	1	1957	2	Y	-0-			-0-
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	191	1	1588	2	Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668														
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	Y	23			56
						25	9							
03	710 N	710	-0-	-0-	-0-	25	1	604	2	Y	74	60	1	70
						81	9							
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	Y	-0-			70
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	59	1	570	2	Y	33	85	1	18
						36	9							
06	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	512	1	2121	2	Y	60	67	1	11
						66	9							
*07	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	299	1	2483	2	Y	52	46	1	17
						57	9							

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
GUTIERREZ E															
WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	8 1	119 2	Y	2				4		
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	38 1	896 2	Y	-0-				4		
04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	52 1	722 2	Y	-0-				4		
05	661 N	661	-0-	-0-	-0-	62 1	598 2	Y	1				5		
06	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	217 1	897 2	Y	-0-				5		
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	141 1	1172 2	Y	3		5 1		3		
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558															
02	1036 N	1008	-0-	-28	-0-	64 1	941 2	Y	3				9		
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	41 1	964 2	Y	1				10		
04	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	67 1	938 2	Y	-0-		5 1		5		
05	1116 N	1006	-0-	-110	-0-	94 1	911 2	Y	1				6		
06	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	536 1	2218 2	Y	-0-				6		
*07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	266 1	2212 2	Y	-0-				6		
MARTIN, J. C.															
WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743															
02	560 N	8	-0-	-552	-0-	1 1	7 2	Y	-0-				2		
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	5 1	116 2	Y	-0-				2		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	8 1	113 2	Y	-0-				2		
05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	9 1	92 2	Y	8		7 1		3		
06	120 N	69	-0-	-51	-0-	13 1	55 2	Y	1				4		
07	124 N	48	-0-	-76	-0-	5 1	43 2	Y	-0-				4		
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630															
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	79 1	1166 2	Y	2				6		
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	50 1	1195 2	Y	2				8		
04	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	83 1	1162 2	Y	3		8 1		3		
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	116 1	1129 2	Y	4				7		
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	384 1	1589 2	Y	6		8 1		5		
*07	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	191 1	1585 2	Y	1		5 1		1		
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614															
02	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	168 1	2464 2	Y	-0-				-0-		
03	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	107 1	2525 2	Y	-0-				-0-		
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	176 1	2456 2	Y	-0-				-0-		
05	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	245 1	2387 2	Y	-0-				-0-		
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	352 1	1457 2	Y	-0-				-0-		
*07	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	175 1	1453 2	Y	-0-				-0-		

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
REEVES														
WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	196 N	125	-0-	-71	-0-	8	1	117	2	Y	-0-			20
03	155 N	27	-0-	-128	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			20
04	150 N	32	-0-	-118	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			20
05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	25	1	241	2	Y	-0-			20
06	188 N	188	-0-	-0-	-0-	37	1	151	2	Y	-0-			20
*07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-			20
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668														
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	Y	15			38
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	17	9	201	2	Y	51	41	1	48
04	240 N	209	-0-	-31	-0-	56	9	195	2	Y	-0-			48
05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	Y	23	58	1	13
06	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	19	1	788	2	Y	40	46	1	7
*07	419 N	419	-0-	-0-	-0-	25	9	338	2	Y	36	31	1	12
						41	1							
						40	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532														
02	812 N	768	-0-	-44	-0-	48	1	713	2	Y	6	49	1	16
03	933 N	933	-0-	-0-	-0-	7	9	891	2	Y	4			20
04	929 N	929	-0-	-0-	-0-	38	1	867	2	Y	-0-			20
05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	4	9	2121	2	Y	11			31
06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	62	1	1547	2	Y	20	47	1	4
*07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	218	1	1328	2	Y	-0-			4
						12	9							
						374	1							
						22	9							
						160	1							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 8 RRCID -> 209846 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7524 - 7550														
02	672 N	588	-0-	-84	-0-	37	1	550	2	Y	1	14	1	6
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	1	9	709	2	Y	1			7
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	30	1	689	2	Y	-0-			7
05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1	9	1005	2	Y	4			11
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	755	2	Y	6	16	1	1
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	103	1	856	2	Y	-0-			1
						4	9							
						183	1							
						7	9							
						103	1							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 10 RRCID -> 210849 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6000 - 7720														
02	425 N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	2	Y	-0-			-0-
03	403 N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	387	2	Y	-0-			-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	Y	-0-			-0-
05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	58	1	566	2	Y	-0-			-0-
06	944 N	944	-0-	-0-	-0-	184	1	760	2	Y	-0-			-0-
*07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	135	1	1117	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
MARTIN, J. C.															
WELL #: 11															
RRCID -> 210851															
COMPL. DATE 04/01/2005															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6002 - 7573		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
02	2800 N	3224	-0-	424	424	205	1	3019	2	Y	-0-			2	
03	3100 N	3916	-0-	816	1240	159	1	3757	2	Y	-0-			2	
04	3000 N	3916	-0-	916	2156	263	1	3653	2	Y	-0-			2	
05	3723 X	1567	-0-	-2156	-0-	145	1	1414	2	Y	7	6	1	3	
						8	9								
06	348 X	348	-0-	-0-	-0-	68	1	280	2	Y	-0-			3	
*07	470 X	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	2	Y	-0-			3	
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 14															
RRCID -> 210852															
COMPL. DATE 05/12/2005															
TOTAL DEPTH 8009													PERF. 6002 - 7702		
02	56 N	2	-0-	-54	-0-	2	2			Y	-0-			-0-	
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-	
04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	2	Y	-0-			-0-	
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	126	1	520	2	Y	-0-			-0-	
*07	684 N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	2	Y	-0-			-0-	
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 13															
RRCID -> 211029															
COMPL. DATE 01/22/2005															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7500 - 7580		
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-	
03	248 N	146	-0-	-102	-0-	6	1	140	2	Y	-0-			-0-	
04	270 N	146	-0-	-124	-0-	10	1	136	2	Y	-0-			-0-	
05	217 N	146	-0-	-71	-0-	14	1	132	2	Y	-0-			-0-	
06	642 N	642	-0-	-0-	-0-	125	1	517	2	Y	-0-			-0-	
*07	441 N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	394	2	Y	-0-			-0-	
WINSLOW, O. H.															
WELL #: 13															
RRCID -> 212093															
COMPL. DATE 06/17/2005															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6022 - 7690		
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	2	Y	-0-			-0-	
03	403 N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-	
04	390 N	337	-0-	-53	-0-	23	1	314	2	Y	-0-			-0-	
05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	136	1	1320	2	Y	-0-			-0-	
06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	325	1	1347	2	Y	-0-			-0-	
*07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	189	1	1570	2	Y	-0-			-0-	
MARTIN, J. C.															
WELL #: 12															
RRCID -> 212162															
COMPL. DATE 06/30/2005															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6068 - 7702		
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	69	1	1016	2	Y	1			7	
						1	9								
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	Y	-0-			7	
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	74	1	1036	2	Y	-0-			7	
05	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	105	1	1024	2	Y	38	31	1	14	
						42	9								
06	1080 N	618	-0-	-462	-0-	120	1	496	2	Y	2			16	
						2	9								
07	1147 N	821	-0-	-326	-0-	88	1	733	2	Y	-0-			16	
STOCKTON A															
WELL #: 3															
RRCID -> 212163															
COMPL. DATE 07/14/2005															
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7456 - 7472		
02	731 N	731	-0-	-0-	-0-	47	1	684	2	Y	-0-			27	
03	984 N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	Y	-0-			27	
04	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	79	1	1100	2	Y	-0-			27	
05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	93	1	907	2	Y	-0-			27	
06	955 N	955	-0-	-0-	-0-	186	1	769	2	Y	-0-			27	
*07	848 N	848	-0-	-0-	-0-	91	1	757	2	Y	-0-			27	

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1390

SUN T S H (OLMOS)			//CONT.// 87251 500			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE											
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC			//CONT.// 076744			RRCID -> 212165			COMPL. DATE 06/28/2005			TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7514 - 7550											
PRYOR			WELL #: 1																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
02	1120 N	497	-0-	-623	-0-					30 1		434 2	Y	30						65			
03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-					33 9													
										68 1		1619 2	Y	89		59 1				95			
04	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-					98 9													
05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-					136 1		1887 2	Y	-0-						95			
06	1560 N	1423	-0-	-137	-0-					187 1		1819 2	Y	-0-						95			
07	2077 N	1354	-0-	-723	-0-					277 1		1146 2	Y	-0-						95			
										146 1		1208 2	Y	-0-						95			
FOSTER, J. ESTATE																				WELL #: 17	RRCID -> 212533	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7480 - 7498
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-					67 1		978 2	Y	6						17			
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-					7 9													
04	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-					42 1		1003 2	Y	3						20			
										3 9													
05	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-					70 1		975 2	Y	1		14 1				7			
										1 9													
06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-					97 1		948 2	Y	5						12			
*07	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-					6 9													
										512 1		2120 2	Y	-0-						12			
										255 1		2114 2	Y	1						13			
										1 9													
FOSTER, J. ESTATE																				WELL #: 18	RRCID -> 212595	COMPL. DATE 04/10/2005	TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498
02	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-					96 1		1414 2	Y	2						15			
03	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-					2 9													
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-					61 1		1449 2	Y	1						16			
										1 9													
05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-					101 1		1409 2	Y	3						19			
										3 9													
06	3000 N	3488	-0-	488	488					141 1		1369 2	Y	3		15 1				7			
*07	3100 N	3142	-0-	42	530					3 9													
										679 1		2809 2	Y	-0-						7			
										337 1		2802 2	Y	3						10			
										3 9													
MARTIN, J. C.																				WELL #: 13	RRCID -> 212613	COMPL. DATE 08/20/2005	TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518
02	214 N	214	-0-	-0-	-0-					13 1		197 2	Y	4						18			
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-					4 9													
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-					8 1		179 2	Y	3		16 1				5			
										3 9													
05	124 N	109	-0-	-15	-0-					13 1		174 2	Y	1						6			
										1 9													
06	120 N	37	-0-	-83	-0-					8 1		83 2	Y	16		6 1				16			
										18 9													
07	155 N	26	-0-	-129	-0-					7 1		27 2	Y	3		4 1				15			
										3 9													
										3 1		22 2	Y	1		11 1				5			
										1 9													

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	790	2	Y	-0-			1	
03	844 N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	810	2	Y	-0-			1	
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	57	1	787	2	Y	3	2	1	2	
						3	9								
05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	79	1	765	2	Y	-0-			2	
06	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	317	1	1311	2	Y	-0-			2	
*07	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	157	1	1308	2	Y	1			3	
						1	9								
STOCKTON "A"															
WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416															
02	1008 N	919	-0-	-89	-0-	58	1	852	2	N	8			38	
						9	9								
03	620 N	276	-0-	-344	-0-	11	1	265	2	N	-0-			38	
04	1290 N	334	-0-	-956	-0-	22	1	309	2	N	3			41	
						3	9								
05	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	204	1	1986	2	N	-0-			41	
06	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	308	1	1275	2	N	-0-			41	
*07	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	171	1	1422	2	N	4			45	
						4	9								
GUTIERREZ C															
WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341															
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	Y	19	12	1	25	
						21	9								
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	5			30	
						6	9								
04	613 N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	562	2	Y	10			40	
						11	9								
05	496 N	202	-0-	-294	-0-	19	1	183	2	Y	-0-			40	
06	480 N	215	-0-	-265	-0-	42	1	173	2	Y	-0-			40	
07	620 N	15	-0-	-605	-0-	1	1	13	2	Y	1	15	1	26	
						1	9								
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672															
02	2184 X	424	-0-	-1760	-0-	26	1	376	2	Y	20			68	
						22	9								
03	2418 X	459	-0-	-1959	-0-	17	1	412	2	Y	27			95	
						30	9								
04	570 X	461	-0-	-109	-0-	29	1	400	2	Y	29	87	1	37	
						32	9								
05	496 X	476	-0-	-20	-0-	40	1	389	2	Y	43			80	
						47	9								
06	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	358	1	1481	2	Y	69	95	1	54	
						76	9								
*07	1375 X	1375	-0-	-0-	-0-	146	1	1209	2	Y	18	52	1	20	
						20	9								

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE													
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744													
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 214736 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5977 - 7657													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	339	2	Y	1		2
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	1	9	618	2	Y		2 1	2
04	644 N	644	-0-	-0-	-0-	2	9	601	2	Y	-0-		2
05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	584	2	Y	1	2 1	1
06	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	2	2 1	1
*07	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1	9	1144	2	Y	1	1 1	1
						138	1						
						1	9						
CHATO WELL #: 1 RRCID -> 215382 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7460 - 7480													
02	868 N	44	-0-	-824	-0-	3	1	41	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-		-0-
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	-0-		-0-
05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	45	1	443	2	Y	-0-		-0-
06	440 N	440	-0-	-0-	-0-	86	1	354	2	Y	-0-		-0-
*07	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	133	1	1107	2	Y	-0-		-0-
CHATO WELL #: 3 RRCID -> 216438 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5753 - 7418													
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	2	Y	-0-		-0-
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	199	2	Y	-0-		-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	Y	-0-		-0-
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	2	Y	-0-		-0-
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	62	1	257	2	Y	-0-		-0-
07	341 N	140	-0-	-201	-0-	15	1	125	2	Y	-0-		-0-
WINSLOW, O. H. WELL #: 17 RRCID -> 219453 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 5993 - 7641													
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-		13
03	583 N	583	-0-	-0-	-0-	24	1	559	2	Y	-0-		13
04	583 N	583	-0-	-0-	-0-	39	1	544	2	Y	-0-		13
05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	121	1	1182	2	Y	-0-		13
06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	246	1	1017	2	Y	-0-		13
*07	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	115	1	957	2	Y	-0-		13
FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466													
02	336 N	329	-0-	-7	-0-	21	1	308	2	Y	-0-		1
03	473 N	473	-0-	-0-	-0-	19	1	454	2	Y	-0-		1
04	475 N	475	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	2	2 1	1
05	473 N	473	-0-	-0-	-0-	2	9	429	2	Y	-0-		1
06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	44	1	1033	2	Y	-0-		1
*07	995 N	995	-0-	-0-	-0-	249	1	887	2	Y	1		2
						107	1						
						1	9						

OIL AND GAS DIVISION

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
PRYOR														
WELL #: 2														
RRCID -> 220439														
COMPL. DATE 02/21/2006														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7423 - 7436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-			1
03	158 N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	-0-			1
05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	28	1	275	2	Y	-0-			1
06	666 N	666	-0-	-0-	-0-	130	1	536	2	Y	-0-			1
*07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	104	1	867	2	Y	-0-			1
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 24														
RRCID -> 220589														
COMPL. DATE 06/17/2006														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 5970 - 7628	
02	955 N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	893	2	Y	1			2
						1	9							
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			2
04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	10	7	1	5
						11	9							
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	27	1	261	2	Y	1			6
						1	9							
06	3000 N	3633	-0-	633	633	707	1	2926	2	Y	-0-			6
*07	3100 N	3338	-0-	238	871	359	1	2978	2	Y	1			7
						1	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 16														
RRCID -> 220590														
COMPL. DATE 07/21/2006														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 6034 - 7722	
02	1120 N	881	-0-	-239	-0-	52	1	763	2	Y	60			159
						66	9							
03	527 N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	479	2	Y	25	166	1	18
						28	9							
04	750 N	534	-0-	-216	-0-	33	1	466	2	Y	32			50
						35	9							
05	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	159	1	1550	2	Y	13			63
						14	9							
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	430	1	1780	2	Y	49	53	1	59
						54	9							
*07	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	217	1	1807	2	Y	76	109	1	26
						84	9							
APPLING 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 220602														
COMPL. DATE 05/19/2006														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7424 - 7730	
02	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	172	1	2534	2	Y	-0-			79
03	3100 N	5028	-0-	1928	1928	204	1	4824	2	Y	-0-			79
04	3000 N	5028	-0-	2028	3956	337	1	4691	2	Y	-0-			79
05	3100 N	5058	-0-	1958	5914	471	1	4587	2	Y	-0-			79
06	8602 X	2688	-0-	-5914	-0-	523	1	2165	2	Y	-0-			79
07	3751 X	1586	-0-	-2165	-0-	171	1	1415	2	Y	-0-			79
MARTIN, J. C.														
WELL #: 14														
RRCID -> 220719														
COMPL. DATE 06/20/2006														
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 5946 - 7557	
02	756 N	373	-0-	-383	-0-	24	1	349	2	Y	-0-			-0-
03	806 N	328	-0-	-478	-0-	13	1	315	2	Y	-0-			-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-			-0-
05	970 N	970	-0-	-0-	-0-	90	1	880	2	Y	-0-			-0-
06	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	-0-			-0-
*07	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	115	1	954	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
WINSLOW, O. H.		WELL #:		11	RRCID -> 220870		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH		8012 PERF. 7451 - 7476			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		299 N	299	-0-	-0-	19	1	280	2	Y	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	13	1	319	2	Y	-0-			-0-
04		332 N	332	-0-	-0-	22	1	310	2	Y	-0-			-0-
05		702 N	702	-0-	-0-	65	1	637	2	Y	-0-			-0-
06		653 N	653	-0-	-0-	127	1	526	2	Y	-0-			-0-
*07		536 N	536	-0-	-0-	58	1	478	2	Y	-0-			-0-
APPLING				WELL #:	5	RRCID -> 220929		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7460 - 7484		
02		61 N	61	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			22
03		84 N	84	-0-	-0-	3	1	69	2	N	11			33
						12	9							
04		272 N	272	-0-	-0-	18	1	254	2	N	-0-			33
05		37 N	37	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-			33
06		30 N	11	-0-	-19	2	2	9	9	N	8			41
07		31 N	18	-0-	-13	1	1	5	2	N	11			52
						12	9							
APPLING				WELL #:	4	RRCID -> 220965		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5937 - 7630		
02		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	22	RRCID -> 221125		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5983 - 7630		
02		396 N	396	-0-	-0-	25	1	371	2	Y	-0-			-0-
03		253 N	253	-0-	-0-	10	1	243	2	Y	-0-			-0-
04		253 N	253	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-			-0-
05		253 N	253	-0-	-0-	24	1	229	2	Y	-0-			-0-
06		672 N	672	-0-	-0-	131	1	541	2	Y	-0-			-0-
*07		627 N	627	-0-	-0-	67	1	560	2	Y	-0-			-0-
APPLING B				WELL #:	3B	RRCID -> 221168		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7449 - 7476		
02		239 N	239	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	10			43
						11	9							
03		381 N	381	-0-	-0-	15	1	366	2	Y	-0-			43
04		481 N	481	-0-	-0-	32	1	449	2	Y	-0-			43
05		531 N	531	-0-	-0-	49	1	482	2	Y	-0-			43
06		312 N	312	-0-	-0-	61	1	251	2	Y	-0-			43
07		217 N	193	-0-	-24	20	1	162	2	Y	10			53
						11	9							
PRYOR				WELL #:	4	RRCID -> 221456		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5934 - 7736		
02		44 N	44	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-			-0-
04		62 N	62	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-			-0-
05		62 N	47	-0-	-15	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	15	1	60	2	Y	-0-			-0-
*07		92 N	92	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC																											
STOCKTON A																											
WELL #: 4													RRCID -> 221461			COMPL. DATE 08/04/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7456 - 7480					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE								
02	700 N	680	-0-	-20	-0-	-0-	43	1	637	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-								
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1146	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-								
04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	96	1	1335	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-								
05	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	1038	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-								
06	900 N	885	-0-	-15	-0-	-0-	172	1	713	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-								
07	1240 N	631	-0-	-609	-0-	-0-	68	1	563	2	Y	-0-	-0-	-0-					-0-								
STOCKTON A													WELL #: 5			RRCID -> 224978			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7407 - 7416		
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-					33								
03	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1234	2	Y	-0-	-0-	-0-					33								
04	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1438	2	Y	-0-	-0-	-0-					33								
05	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	1384	2	Y	-0-	-0-	-0-					33								
06	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	245	1	1016	2	Y	-0-	-0-	-0-					33								
07	1581 N	1091	-0-	-490	-0-	-0-	117	1	974	2	Y	-0-	-0-	-0-					33								
REEVES													WELL #: 5			RRCID -> 224979			COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7414 - 7430		
02	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	467	2	Y	-0-	-0-	-0-					1								
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	Y	-0-	-0-	-0-					1								
04	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-					1								
05	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	-0-	155	1	1505	2	Y	-0-	-0-	-0-					1								
06	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	205	1	849	2	Y	-0-	-0-	-0-					1								
*07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	835	2	Y	-0-	-0-	-0-					1								
GUTIERREZ A													WELL #: 6R			RRCID -> 224980			COMPL. DATE 11/06/2006			TOTAL DEPTH 7900			PERF. 7437 - 7454		
02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	721	2	Y	29	19	1					38								
							32	9																			
03	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	1646	2	Y	8							46								
							9	9																			
04	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1810	2	Y	16							62								
							18	9																			
05	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	2225	2	Y	1							63								
							1	9																			
06	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	1665	2	Y	-0-	-0-	-0-					63								
*07	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	-0-	229	1	1900	2	Y	-0-	-0-	-0-	23	1			40								
STOCKTON B													WELL #: 8			RRCID -> 225001			COMPL. DATE 10/30/2006			TOTAL DEPTH 8000			PERF. 7481 - 7498		
02	465 N	465	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	425	2	Y	10							38								
							11	9																			
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-					38								
04	270 N	93	-0-	-177	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-	-0-	-0-					38								
05	756 N	756	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	686	2	Y	-0-	-0-	-0-					38								
06	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	145	1	600	2	Y	-0-	-0-	-0-					38								
*07	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	680	2	Y	-0-	-0-	-0-					38								

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
FOSTER, J. ESTATE		WELL #:		29	RRCID -> 225002		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7499	-	7509
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
03	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PRYOR				WELL #:	5	RRCID -> 225005		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL	DEPTH	8000	PERF. 7466	- 7480
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	119	1	1743 2	Y	3				6
03	1922 N	1401	-0-	-521	-0-	56	1	1332 2	Y	12	9	1		9
04	1860 N	1664	-0-	-196	-0-	112	1	1552 2	Y	-0-				9
05	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	187	1	1820 2	Y	-0-				9
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	295	1	1221 2	Y	-0-				9
07	1705 N	1550	-0-	-155	-0-	167	1	1383 2	Y	-0-				9
GUTIERREZ, B				WELL #:	5R	RRCID -> 225169		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 5913	- 7602
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119 2	Y	-0-				-0-
03	160 N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154 2	Y	-0-				-0-
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149 2	Y	-0-				-0-
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161 2	Y	-0-				-0-
06	120 N	56	-0-	-64	-0-	11	1	45 2	Y	-0-				-0-
07	155 N	50	-0-	-105	-0-	5	1	45 2	Y	-0-				-0-
CHATO				WELL #:	2	RRCID -> 225386		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL	DEPTH	7931	PERF. 7328	- 7634
02	686 N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642 2	Y	-0-	83	1		26
03	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	51	1	1196 2	Y	43				69
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	47	9	1204 2	Y	42				111
05	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	86	1	1267 2	Y	3	99	1		15
06	1230 N	972	-0-	-258	-0-	130	1	783 2	Y	-0-				15
*07	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	3	9	1293 2	Y	4				19
APPLING				WELL #:	6	RRCID -> 225974		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7404	- 7424
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29 2	Y	-0-				9
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58 2	Y	-0-				9
04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149 2	Y	-0-				9
05	31 N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16 2	Y	-0-				9
06	30 N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4 2	Y	-0-				9
07	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2		Y	-0-				9
WINSLOW, O. H.				WELL #:	12	RRCID -> 226583		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL	DEPTH	7900	PERF. 7664	- 7710
02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	51	1	744 2	Y	-0-				-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	23	1	546 2	Y	-0-				-0-
04	569 N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	531 2	Y	-0-				-0-
05	995 N	995	-0-	-0-	-0-	93	1	902 2	Y	-0-				-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	189	1	784 2	Y	-0-				-0-
*07	761 N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	679 2	Y	-0-				-0-

PAGE: 1397

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE																
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC //CONT.// 076744																
MARTIN, J. C. WELL #: 17 RRCID -> 227146 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6089 - 7686																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-			32 1	463 2	Y		1				7
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-			23 1	537 2	Y		-0-				7
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-			38 1	522 2	Y		-0-				7
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-			69 1	669 2	Y		36		30 1		13
06	616 N	616	-0-	-0-	-0-			40 9								
07	589 N	567	-0-	-22	-0-			119 1	495 2	Y		2				15
								2 9								
								61 1	506 2	Y		-0-				15

WINSLOW, O. H.					WELL #:	18	RRCID ->	227167	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	6046	-	7712
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-			25 1	364 2	Y		-0-				-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-			12 1	293 2	Y		-0-				-0-
04	390 N	305	-0-	-85	-0-			20 1	285 2	Y		-0-				-0-
05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-			147 1	1425 2	Y		-0-				-0-
06	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-			306 1	1268 2	Y		-0-				-0-
*07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-			145 1	1207 2	Y		-0-				-0-

GUTIERREZ A					WELL #:	8R	RRCID ->	227491	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7440	-	7458
02	280 N	213	-0-	-67	-0-			14 1	199 2	Y		-0-				-0-
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-			12 1	273 2	Y		-0-				-0-
04	330 N	299	-0-	-31	-0-			20 1	279 2	Y		-0-				-0-
05	486 N	486	-0-	-0-	-0-			45 1	441 2	Y		-0-				-0-
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-			97 1	401 2	Y		-0-				-0-
*07	739 N	739	-0-	-0-	-0-			79 1	660 2	Y		-0-				-0-

STOCKTON					WELL #:	7	RRCID ->	227565	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7469	-	7491
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-			93 1	1368 2	Y		-0-				-0-
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-			63 1	1495 2	Y		-0-				-0-
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-			125 1	1742 2	Y		-0-				-0-
05	1302 N	921	-0-	-381	-0-			86 1	835 2	Y		-0-				-0-
06	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-			273 1	1132 2	Y		-0-				-0-
07	1767 N	1422	-0-	-345	-0-			153 1	1269 2	Y		-0-				-0-

PRYOR					WELL #:	6	RRCID ->	227573	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7452	-	7468
02	420 N	249	-0-	-171	-0-			16 1	233 2	Y		-0-				-0-
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			55 1	1298 2	Y		-0-				-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-			109 1	1513 2	Y		-0-				-0-
05	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-			155 1	1504 2	Y		-0-				-0-
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-			232 1	959 2	Y		-0-				-0-
*07	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-			127 1	1056 2	Y		-0-				-0-

CHATO					WELL #:	7	RRCID ->	227610	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7400	-	7414
02	28 N	20	-0-	-8	-0-			1 1	19 2	Y		-0-		21 1		7
03	60 N	60	-0-	-0-	-0-			2 1	46 2	Y		11				18
04	90 N	53	-0-	-37	-0-			12 9								
								3 1	38 2	Y		11				29
								12 9								
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-			13 1	127 2	Y		-0-		25 1		4
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-			18 1	77 2	Y		-0-				4
*07	148 N	148	-0-	-0-	-0-			16 1	130 2	Y		2				6
								2 9								

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 20 RRCID -> 227613 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7544 - 7575														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
02	1064 N	960	-0-	-104	-0-	60 1	876 2	Y	22		87 1		24	
03	875 N	875	-0-	-0-	-0-	24 9	834 2	Y	5				29	
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	35 1	811 2	Y	1				30	
05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	6 9	1826 2	Y	17				47	
06	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	58 1	1520 2	Y	29	71 1			5	
*07	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1 9	1232 2	Y	1				6	
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487														
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	188 1	850 2	Y	1				3	
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	19 9	1282 2	Y	-0-				3	
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	54 1	1246 2	Y	16	16 1			3	
05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	90 1	1211 2	Y	4				7	
06	823 N	823	-0-	-0-	-0-	18 9	663 2	Y	-0-				7	
07	341 N	253	-0-	-88	-0-	125 1	225 2	Y	1				8	
PRYOR														
WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411														
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	27 1	707 2	Y	-0-				-0-	
03	465 N	331	-0-	-134	-0-	13 1	318 2	Y	-0-				-0-	
04	420 N	397	-0-	-23	-0-	27 1	370 2	Y	-0-				-0-	
05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	93 1	903 2	Y	-0-				-0-	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	138 1	572 2	Y	-0-				-0-	
*07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	47 1	390 2	Y	-0-				-0-	
MARTIN, J. C.														
WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469														
02	868 N	663	-0-	-205	-0-	42 1	621 2	Y	-0-				-0-	
03	620 N	561	-0-	-59	-0-	23 1	538 2	Y	-0-				-0-	
04	561 N	561	-0-	-0-	-0-	38 1	523 2	Y	-0-				-0-	
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	71 1	696 2	Y	-0-				-0-	
06	767 N	767	-0-	-0-	-0-	149 1	618 2	Y	-0-				-0-	
*07	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	170 1	1408 2	Y	-0-				-0-	
STOCKTON														
WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526														
02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	103 1	1511 2	Y	-0-				57	
03	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	92 1	2171 2	Y	-0-				57	
04	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	182 1	2531 2	Y	-0-				57	
05	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	211 1	2048 2	Y	-0-				57	
06	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	306 1	1266 2	Y	-0-				57	
07	2046 N	1608	-0-	-438	-0-	173 1	1435 2	Y	-0-				57	

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
CHATO														
WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	504 N	275	-0-	-229	-0-	18	1	257	2	Y	-0-	20	1	6
03	465 N	272	-0-	-193	-0-	11	1	249	2	Y	-11			17
						12	9							
04	668 N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	10			27
						11	9							
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	54	1	525	2	Y	-0-	24	1	3
06	527 N	527	-0-	-0-	-0-	103	1	424	2	Y	-0-			3
07	682 N	558	-0-	-124	-0-	59	1	496	2	Y	3			6
						3	9							
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 19 RRCID -> 228526 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6034 - 6178														
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	501	2	Y	9			23
						10	9							
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	286	2	Y	3	24	1	2
						3	9							
04	720 N	304	-0-	-416	-0-	20	1	278	2	Y	5			7
						6	9							
05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	95	1	922	2	Y	2			9
						2	9							
06	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	226	1	934	2	Y	7	8	1	8
						8	9							
*07	994 N	994	-0-	-0-	-0-	105	1	876	2	Y	12	16	1	4
						13	9							
CIERVO														
WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728														
02	1876 N	1612	-0-	-264	-0-	72	1	1500	2	Y	36	34	1	32
						40	9							
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	123	1	2054	2	Y	22	39	1	15
						24	9							
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	142	1	2395	2	Y	9			24
						10	9							
05	3100 N	3110	-0-	10	10	177	1	2930	2	Y	3			27
						3	9							
06	2342 N	2332	-0-	-10	-0-	28	1	2304	2	Y	-0-			27
07	2635 N	2104	-0-	-531	-0-	15	1	2089	2	Y	-0-			27
VENADO														
WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718														
02	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	29			65
						32	9							
03	3100 N	3216	-0-	116	116	138	1	3045	2	Y	30			95
						33	9							
04	3000 N	3402	-0-	402	518	179	1	3197	2	Y	24			119
						26	9							
05	3100 N	3367	-0-	267	785	167	1	3183	2	Y	15			134
						17	9							
06	3723 X	2938	-0-	-785	-0-	147	1	2762	2	Y	26	56	1	104
						29	9							
07	3503 X	2491	-0-	-1012	-0-	135	1	2299	2	Y	52	139	1	17
						57	9							
GUTIERREZ C														
WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376														
02	364 N	231	-0-	-133	-0-	15	1	216	2	Y	-0-			-0-
03	387 N	387	-0-	-0-	-0-	16	1	371	2	Y	-0-			-0-
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	28	1	384	2	Y	-0-			-0-
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	42	1	409	2	Y	-0-			-0-
06	526 N	526	-0-	-0-	-0-	102	1	424	2	Y	-0-			-0-
*07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	58	1	487	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
MARTIN, J. C.														
WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	118	1	1732	2	Y	1			2
03	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	90	1	2142	2	Y	-0-	2	1	-0-
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	150	1	2082	2	Y	-0-			-0-
05	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	99	1	961	2	Y	2	1	1	1
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	204	1	846	2	Y	2	1	1	2
07	1457 N	536	-0-	-921	-0-	58	1	478	2	Y	-0-	1	1	1
STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468														
02	3052 X	2160	-0-	-892	-0-	137	1	2023	2	Y	-0-			-0-
03	3379 X	2748	-0-	-631	-0-	111	1	2637	2	Y	-0-			-0-
04	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	221	1	3073	2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	1125	-0-	-1262	-0-	105	1	1020	2	Y	-0-			-0-
06	2670 X	1185	-0-	-1485	-0-	231	1	954	2	Y	-0-			-0-
07	3410 X	3030	-0-	-380	-0-	326	1	2704	2	Y	-0-			-0-
CIERVO WELL #: 2 RRCID -> 229810 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5956 - 7693														
02	718 N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	647	2	Y	36	34	1	32
03	620 N	602	-0-	-18	-0-	40	9	545	2	Y	22	39	1	15
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	748	2	Y	9			24
05	952 N	952	-0-	-0-	-0-	24	9	895	2	Y	3			27
06	835 N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	825	2	Y	-0-			27
07	837 N	715	-0-	-122	-0-	10	1	710	2	Y	-0-			27
WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662														
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	1	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	31	-0-	-329	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	2	Y	-0-			-0-
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	223	1	922	2	Y	-0-			-0-
*07	967 N	967	-0-	-0-	-0-	104	1	863	2	Y	-0-			-0-
MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620														
02	756 N	369	-0-	-387	-0-	23	1	346	2	Y	-0-			-0-
03	816 N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	Y	-0-			-0-
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	761	2	Y	-0-			-0-
05	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	129	1	1262	2	Y	-0-			-0-
06	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	327	1	1351	2	Y	-0-			-0-
*07	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	157	1	1306	2	Y	-0-			-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1401

SUN T S H (OLMOS) BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC VENADO				//CONT.// //CONT.// WELL #:	87251 500 076744 4	ASSOCIATED RRCID -> 230633		CAPACITY COMPL. DATE 05/14/2007				CNTY: LA SALLE TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-			13	1	212	2	Y	24					54
03	248 N	76	-0-	-172	-0-			26	9	46	2	Y	25					79
04	240 N	72	-0-	-168	-0-			28	9	47	2	Y	20					99
05	279 N	63	-0-	-216	-0-			3	1	47	2	Y	13					112
06	274 N	274	-0-	-0-	-0-			22	9	237	2	Y	22	47	1			87
*07	229 N	229	-0-	-0-	-0-			14	9	172	2	Y	43	116	1			14
								10	1									
								47	9									
VENADO				WELL #:	3	RRCID -> 230677	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513										
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-			4	1	70	2	Y	-0-					148
03	62 N	49	-0-	-13	-0-			2	1	47	2	Y	-0-					148
04	60 N	52	-0-	-8	-0-			3	1	49	2	Y	-0-					148
05	93 N	51	-0-	-42	-0-			3	1	48	2	Y	-0-					148
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-			17	1	321	2	Y	-0-					148
*07	283 N	283	-0-	-0-	-0-			16	1	267	2	Y	-0-					148
CIERVO				WELL #:	4	RRCID -> 230680	COMPL. DATE 05/15/2007	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630										
02	744 N	744	-0-	-0-	-0-			34	1	706	2	Y	4					13
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			4	9	1104	2	Y	2					15
04	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-			66	1	1105	2	Y	-0-					20
05	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-			2	9	1328	2	Y	5					15
06	1140 N	1043	-0-	-97	-0-			65	1	1030	2	Y	1	13	1			8
07	1209 N	1015	-0-	-194	-0-			80	1	996	2	Y	11	13	1			6
								6	9									
								1	9									
								7	1									
								12	9									
PRYOR				WELL #:	13	RRCID -> 231972	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7473 - 7496										
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-			38	1	553	2	Y	-0-					-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-			53	1	1244	2	Y	-0-					-0-
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-			104	1	1451	2	Y	-0-					-0-
05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-			149	1	1446	2	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1197	-0-	-63	-0-			233	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1612 N	1318	-0-	-294	-0-			142	1	1176	2	Y	-0-					-0-
FOSTER, J. ESTATE				WELL #:	28	RRCID -> 232748	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5912 - 7350										
02	1176 N	1069	-0-	-107	-0-			68	1	997	2	Y	4					24
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			4	9	1235	2	Y	3					27
04	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-			52	1	1201	2	Y	3	6	1			24
05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-			3	9	1167	2	Y	1					25
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-			120	1	1648	2	Y	-0-					25
*07	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-			1	9	1348	2	Y	-0-					25
								398	1									
								162	1									

SUN T S H (OLMOS)														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC														
CIERVO														
WELL #: 9 RRCID -> 233671 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5955 - 6085														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	20 1	413 2	Y	108	102 1			96	
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	119 9	23 1	384 2	Y	65	116 1		45	
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	72 9	38 1	650 2	Y	27			72	
05	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	30 9	79 1	1304 2	Y	10			82	
06	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	11 9	16 1	1312 2	Y	1			83	
*07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	1 9	7 1	952 2	Y	-0-			83	
FOSTER, J. ESTATE														
WELL #: 26 RRCID -> 234701 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7357 - 7361														
02	435 N	435	-0-	-0-	-0-	28 1	407 2	Y	-0-				-0-	
03	459 N	459	-0-	-0-	-0-	19 1	440 2	Y	-0-				-0-	
04	473 N	473	-0-	-0-	-0-	31 1	428 2	Y	13	7 1			6	
05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	14 9	43 1	416 2	Y	1			7	
06	566 N	566	-0-	-0-	-0-	1 9	110 1	456 2	Y	-0-			7	
*07	522 N	522	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	465 2	Y	1			8	
CIERVO														
WELL #: 8 RRCID -> 234878 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6076 - 6080														
02	616 N	359	-0-	-257	-0-	16 1	339 2	Y	4				13	
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	4 9	46 1	773 2	Y	2			15	
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	2 9	46 1	773 2	Y	-0-			15	
05	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	46 1	97 1	1606 2	Y	5			20	
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	6 9	20 1	1680 2	Y	1	13 1		8	
*07	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1 9	10 1	1331 2	Y	9	12 1		5	
CIERVO														
WELL #: 5 RRCID -> 235906 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 5881 - 7602														
02	577 N	577	-0-	-0-	-0-	26 1	547 2	Y	4				15	
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	4 9	40 1	676 2	Y	2			17	
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	2 9	40 1	676 2	Y	-0-			17	
05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	40 1	95 1	1569 2	Y	6			23	
06	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	7 9	19 1	1548 2	Y	2	15 1		10	
*07	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	2 9	10 1	1323 2	Y	10	14 1		6	
WINSLOW, O. H.														
WELL #: 22 RRCID -> 238767 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7564 - 7598														
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	11 9	40 1	582 2	Y	-0-			-0-	
03	745 N	745	-0-	-0-	-0-	30 1	715 2	Y	-0-				-0-	
04	745 N	745	-0-	-0-	-0-	50 1	695 2	Y	-0-				-0-	
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	134 1	1305 2	Y	-0-				-0-	
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	440 1	1819 2	Y	-0-				-0-	
*07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	233 1	1933 2	Y	-0-				-0-	

SUN T S H (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC															
FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7616															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
02	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	65	1	954	2	Y	-0-				-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	36	1	853	2	Y	-0-				-0-
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	60	1	829	2	Y	-0-				-0-
05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	83	1	806	2	Y	-0-				-0-
06	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	443	1	1835	2	Y	-0-				-0-
*07	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	218	1	1808	2	Y	-0-				-0-

WINSLOW, O. H.															
WELL #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502															
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-				1
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-				1
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-				1
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	2	Y	-0-				1
06	314 N	314	-0-	-0-	-0-	61	1	253	2	Y	-0-				1
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-				1

FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002															
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FOSTER, J. ESTATE															
WELL #: 35 RRCID -> 241884 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7662 - 7688															
02	140 N	101	-0-	-39	-0-	6	1	95	2	Y	-0-				-0-
03	294 N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-				-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	84	-0-	-40	-0-	8	1	76	2	Y	-0-				-0-
06	270 N	84	-0-	-186	-0-	16	1	68	2	Y	-0-				-0-
07	248 N	75	-0-	-173	-0-	8	1	67	2	Y	-0-				-0-

PRYOR															
WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480															
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	769	2	Y	3				5
						3	9								
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	37	1	875	2	Y	25	23	1		7
						28	9								
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	Y	-0-				7
05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	117	1	1134	2	Y	-0-				7
06	950 N	950	-0-	-0-	-0-	185	1	765	2	Y	-0-				7
*07	921 N	921	-0-	-0-	-0-	99	1	822	2	Y	-0-				7

PRYOR															
WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416															
02	2800 N	1952	-0-	-848	11175	124	1	1828	2	Y	-0-				-0-
03	13578 X	2403	-0-	-11175	-0-	96	1	2282	2	Y	23	23	1		-0-
						25	9								
04	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	191	1	2660	2	Y	-0-				-0-
05	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	298	1	2896	2	Y	-0-				-0-
06	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	805	1	3334	2	Y	-0-				-0-
*07	3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	405	1	3366	2	Y	-0-				-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744										
PRYOR		WELL #:		11	RRCID -> 243057		COMPL. DATE 08/10/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7368 - 7382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

VENADO				WELL #:	23	RRCID -> 243365		COMPL. DATE 10/08/2008		TOTAL DEPTH		8400	PERF. 6030 - 6162	
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	Y	29			65
						32	9							
03	558 N	557	-0-	-1	-0-	23	1	501	2	Y	30			95
						33	9							
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	24			119
						26	9							
05	589 N	567	-0-	-22	-0-	27	1	523	2	Y	15			134
						17	9							
06	540 N	200	-0-	-340	-0-	9	1	162	2	Y	26	56	1	104
						29	9							
*07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	66	1	1123	2	Y	52	139	1	17
						57	9							

WINSLOW, O. H.				WELL #:	27	RRCID -> 244590		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 7684 - 7734	
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	60	1	889	2	Y	-0-			-0-
03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	51	1	1195	2	Y	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	84	1	1162	2	Y	-0-			-0-
05	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	151	1	1467	2	Y	-0-			-0-
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	194	1	803	2	Y	-0-			-0-
*07	697 N	697	-0-	-0-	-0-	75	1	622	2	Y	-0-			-0-

CHATO A				WELL #:	11	RRCID -> 244942		COMPL. DATE 10/15/2008		TOTAL DEPTH		8000	PERF. 6030 - 6040	
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	2	Y	-0-	19	1	8
03	93 N	69	-0-	-24	-0-	3	1	59	2	Y	6			14
						7	9							
04	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	1			15
						1	9							
05	93 N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			15
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	14	1	58	2	Y	-0-			15
*07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-	9	1	6

GUTIERREZ E				WELL #:	6	RRCID -> 245781		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH		8010	PERF. 7510 - 7540	
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	2	1	31	2	Y	32			75
						35	9							
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	Y	9			84
						10	9							
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-			84
05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	14			98
						15	9							
06	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	514	1	2126	2	Y	-0-			98
*07	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	325	1	2695	2	Y	17	87	1	28
						19	9							

SUN T S H (OLMOS)			BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC			//CONT.// 87251 500 //CONT.// 076744			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LA SALLE				
REEVES			WELL #:			6			RRCID -> 247413			COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7380 - 7420				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

REEVES "A"			WELL #:			8			RRCID -> 247884			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

CIERVO			WELL #:			6			RRCID -> 249341			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5864 - 7637				
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	5	1	98	2	Y	1						4	
							1	9											
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	8	1	138	2	Y	-0-						4	
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	8	1	138	2	Y	-0-						4	
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	2						6	
							2	9											
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	6	1	476	2	Y	-0-		4	1			2	
	381	N	381	-0-	-0-	-0-	3	1	374	2	Y	4		4	1			2	
							4	9											

CIERVO			WELL #:			7			RRCID -> 249351			COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082				
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	3	1	69	2	Y	1						4	
							1	9											
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	2	Y	-0-						4	
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-						4	
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	35	2	Y	2						6	
							2	9											
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-		4	1			2	
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	22	2	4	9	Y	4		4	1			2	

MARTIN, J. C.			WELL #:			21			RRCID -> 251752			COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500				
02	1400	N	74	-0-	-1326	-0-	4	1	59	2	Y	10						53	
							11	9											
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	60	1	1431	2	Y	10		49	1			14	
							11	9											
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	100	1	1391	2	Y	5						19	
							6	9											
05	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	153	1	1493	2	Y	48		19	1			48	
							53	9											
06	1440	N	1202	-0-	-238	-0-	232	1	961	2	Y	8		11	1			45	
							9	9											
07	1550	N	1397	-0-	-153	-0-	150	1	1244	2	Y	3		33	1			15	
							3	9											

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC		//CONT.//		076744															
MARTIN, J. C.		WELL #:		20		RRCID -> 277773		COMPL. DATE 08/14/2008		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7540 - 7564									
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	1680 N	1458	-0-	-222	-0-		93	1	1365	2	Y		-0-					-0-	
03	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		96	1	2275	2	Y		-0-					-0-	
04	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-		159	1	2212	2	Y		-0-					-0-	
05	1612 N	1146	-0-	-466	-0-		106	1	1040	2	Y		-0-					-0-	
06	2280 N	2024	-0-	-256	-0-		394	1	1630	2	Y		-0-					-0-	
07	1798 N	1456	-0-	-342	-0-		157	1	1299	2	Y		-0-					-0-	

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC				254231															
GUTIERREZ				WELL #:		1H		RRCID -> 277786		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6373 - 12895							
02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-		50	1	4722	2	N		285	178	1			254	
							314	9											
03	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-		130	1	5160	2	N		298	356	1			196	
							328	9											
04	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-		5132	2	282	9	N		256	177	1			275	
05	5425 X	4547	-0-	-878	-0-		4328	2	219	9	N		199	353	1			121	
06	5250 X	3019	-0-	-2231	-0-		2914	2	105	9	N		95					216	
07	5425 X	2402	-0-	-3023	-0-		2306	2	96	9	N		87	177	1			126	

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				499978															
CHATO 23				WELL #:		1		RRCID -> 180302		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7474 - 7518							
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-		48	1	489	3	Y		2	2	8			-0-	
							2	9											
03	581 N	581	-0-	-0-	-0-		47	1	534	3	Y		-0-					-0-	
04	550 N	550	-0-	-0-	-0-		43	1	507	3	Y		-0-					-0-	
05	538 N	538	-0-	-0-	-0-		40	1	498	3	Y		-0-					-0-	
06	570 N	487	-0-	-83	-0-		40	1	447	3	Y		-0-					-0-	
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-						Y		NO RPT					-0-	

CHATO 27				WELL #:		2		RRCID -> 181658		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611							
02	700 N	642	-0-	-58	-0-		58	1	584	3	Y		-0-					-0-	
03	496 N	468	-0-	-28	-0-		38	1	430	3	Y		-0-					-0-	
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-		49	1	577	3	Y		-0-					-0-	
05	603 N	603	-0-	-0-	-0-		44	1	559	3	Y		-0-					-0-	
06	450 N	419	-0-	-31	-0-		34	1	385	3	Y		-0-					-0-	
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y		NO RPT					-0-	

CHATO 27				WELL #:		5		RRCID -> 182821		COMPL. DATE 04/17/2001		TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638							
02	420 N	194	-0-	-226	-0-		17	1	177	3	Y		-0-					-0-	
03	248 N	128	-0-	-120	-0-		10	1	118	3	Y		-0-					-0-	
04	180 N	62	-0-	-118	-0-		5	1	57	3	Y		-0-					-0-	
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-		3	1	39	3	Y		-0-					-0-	
06	120 N	32	-0-	-88	-0-		3	1	29	3	Y		-0-					-0-	
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y		NO RPT					-0-	

CHATO 24				WELL #:		8		RRCID -> 183706		COMPL. DATE 02/10/2001		TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664							
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-		83	1	837	3	Y		-0-					-0-	
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-		70	1	794	3	Y		-0-					-0-	
04	870 N	840	-0-	-30	-0-		66	1	774	3	Y		-0-					-0-	
05	846 N	846	-0-	-0-	-0-		62	1	784	3	Y		-0-					-0-	
06	840 N	756	-0-	-84	-0-		61	1	695	3	Y		-0-					-0-	
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-						Y		NO RPT					-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
GOLLA 7		WELL #:		1	RRCID -> 183708		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	1129 X	1129	-0-	-0-	-0-			132 45	1 9	952	3	Y	41	29 1	1 8			29
03	1116 X	870	-0-	-246	-0-			110 31	1 9	729	3	Y	28	46 1	1 8			10
04	1080 X	1037	-0-	-43	-0-			111 1	1	926	3	Y	-0-	10 1				-0-
05	1834 X	1834	-0-	-0-	-0-			158 196	1 9	1480	3	Y	178	149 1	1 8			28
06	1372 X	1372	-0-	-0-	-0-			143 73	1 9	1156	3	Y	66	40 1	2 8			52
07	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-							Y	NO RPT					52

CHATO 24				WELL #:		11	RRCID -> 183714		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7636 - 7700							
02	168 N	141	-0-	-27	-0-			13 1	1	128	3	Y	-0-					1
03	157 N	157	-0-	-0-	-0-			13 1	1	144	3	Y	-0-					1
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-			12 1	1	146	3	Y	-0-					1
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-			13 1	1	164	3	Y	-0-					1
06	161 N	161	-0-	-0-	-0-			13 1	1	148	3	Y	-0-					1
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT					1

CHATO 27				WELL #:		7	RRCID -> 184725		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CHATO 27				WELL #:		6	RRCID -> 185419		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7582 - 7650							
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

CHATO 27				WELL #:		4	RRCID -> 185421		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590							
02	924 X	699	-0-	-225	-0-			63 1	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	868 X	580	-0-	-288	-0-			47 1	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	690 X	502	-0-	-188	-0-			40 1	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	600 X	600	-0-	-0-	-0-			44 1	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	750 X	522	-0-	-228	-0-			42 1	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-							Y	NO RPT					-0-

CHATO 22				WELL #:		26	RRCID -> 186226		COMPL. DATE 11/10/2001		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990							
02	140 N	126	-0-	-14	-0-			9 1	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	256 N	256	-0-	-0-	-0-			15 1	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-			6 1	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	94 N	94	-0-	-0-	-0-			5 1	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	240 N	92	-0-	-148	-0-			4 1	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-							Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
CHATO 27				WELL #:		29	RRCID -> 186847		COMPL. DATE 11/29/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7668 - 7715			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1			4
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	5	1	5
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3			8
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			8
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			8

CHATO 22A				WELL #:		27L	RRCID -> 187229		COMPL. DATE 09/01/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6025 - 7729			
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-		71	1	260	3	Y	-0-			15
03		993 N	993	-0-	-0-	-0-		128	1	865	3	Y	-0-			15
04		450 N	450	-0-	-0-	-0-		43	1	407	3	Y	-0-			15
05		177 N	177	-0-	-0-	-0-		11	1	166	3	Y	-0-			15
06		551 N	551	-0-	-0-	-0-		21	1	530	3	Y	-0-			15
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT			15

CHATO 27				WELL #:		24	RRCID -> 187230		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5877 - 7639			
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	31			38
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9			47
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	49	1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	14			14
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			14

CHATO 27				WELL #:		3A	RRCID -> 187234		COMPL. DATE 10/26/2001		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7548 - 7568			
02		1036 N	972	-0-	-64	-0-		71	1	901	3	Y	-0-			-0-
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-		55	1	873	3	Y	-0-			-0-
04		960 N	877	-0-	-83	-0-		45	1	832	3	Y	-0-			-0-
05		938 N	938	-0-	-0-	-0-		45	1	893	3	Y	-0-			-0-
06		900 N	872	-0-	-28	-0-		34	1	838	3	Y	-0-			-0-
07		899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-						Y	NO RPT			-0-

MARTIN TR. 4				WELL #:		5	RRCID -> 187272		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6102 - 7756			
02		644 N	505	-0-	-139	-0-		21	1	445	3	N	35			87
								39	9							
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-		29	1	611	3	N	54	86	1	55
								59	9							
04		420 N	400	-0-	-20	-0-		12	1	384	3	N	4	46	1	12
								4	9							
05		404 N	404	-0-	-0-	-0-		373	3	31	9	N	28	40	1	-0-
06		909 N	909	-0-	-0-	-0-		15	1	811	3	N	75			75
								83	9							
07		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-						N	NO RPT			75

CHATO 27				WELL #:		3	RRCID -> 187289		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7862		PERF. 6306 - 6309			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
CHATO 22 A		WELL #:		28	RRCID -> 188476		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 5898 - 5913			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		923 N	923	-0-	-0-	-0-	15 1	908 3	Y		-0-			-0-
03		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	57 1	1334 3	Y		-0-			-0-
04		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	62 1	1097 3	Y		-0-			-0-
05		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	60 1	1431 3	Y		-0-			-0-
06		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	441 1	931 3	Y		-0-			-0-
07		775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 22 A		WELL #:		25	RRCID -> 188869		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6000 - 7707			
02		336 N	195	-0-	-141	-0-	3 1	191 3	Y		1	1 8		11
							1 9							
03		434 N	393	-0-	-41	-0-	16 1	377 3	Y		-0-			11
04		438 N	438	-0-	-0-	-0-	23 1	414 3	Y		1	1 8		11
							1 9							
05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	Y		-0-			11
06		390 N	279	-0-	-111	-0-	90 1	189 3	Y		-0-			11
07		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			11
CHATO 22 A		WELL #:		33	RRCID -> 189040		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 6001 - 7724			
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	6 1	392 3	Y		-0-			11
03		453 N	453	-0-	-0-	-0-	19 1	434 3	Y		-0-			11
04		413 N	413	-0-	-0-	-0-	22 1	391 3	Y		-0-			11
05		395 N	395	-0-	-0-	-0-	16 1	379 3	Y		-0-			11
06		440 N	440	-0-	-0-	-0-	141 1	299 3	Y		-0-			11
07		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			11
CHATO 24		WELL #:		18	RRCID -> 191315		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7578 - 7612			
02		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	124 1	1261 3	Y		-0-			-0-
03		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	117 1	1337 3	Y		-0-			-0-
04		1380 N	1323	-0-	-57	-0-	104 1	1219 3	Y		-0-			-0-
05		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	96 1	1206 3	Y		-0-			-0-
06		1380 N	1144	-0-	-236	-0-	93 1	1051 3	Y		-0-			-0-
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 A		WELL #:		12	RRCID -> 191317		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7599 - 7607			
02		112 N	23	-0-	-89	-0-	1 1	22 3	N		-0-			-0-
03		93 N	15	-0-	-78	-0-	1 1	14 3	N		-0-			-0-
04		60 N	11	-0-	-49	-0-	1 1	10 3	N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
06		191 N	191	-0-	-0-	-0-	21 1	170 3	N		-0-			-0-
07		11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-				N	NO RPT			-0-
CHATO 24		WELL #:		14	RRCID -> 191318		COMPL. DATE 05/27/2002		TOTAL DEPTH		7750 PERF. 7595 - 7660			
02		1512 N	1505	-0-	-7	-0-	135 1	1370 3	Y		-0-			15
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	90 1	1032 3	Y		-0-			15
04		1410 N	1327	-0-	-83	-0-	105 1	1222 3	Y		-0-			15
05		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	97 1	1218 3	Y		-0-			15
06		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	98 1	1105 3	Y		-0-			15
07		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				Y	NO RPT			15

SUN T S H (OLMOS)													CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
A.M.G. CHATO 25															
WELL #: 15													RRCID -> 191320		
COMPL. DATE 08/06/2002													TOTAL DEPTH 7850		
PERF. 7524 - 7568															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
02	644 N	610	-0-	-34	-0-	55	1	555	3	Y	-0-			14	
03	744 N	682	-0-	-62	-0-	55	1	627	3	Y	-0-			14	
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	54	1	634	3	Y	-0-			14	
05	690 N	690	-0-	-0-	-0-	51	1	639	3	Y	-0-			14	
06	660 N	645	-0-	-15	-0-	52	1	593	3	Y	-0-			14	
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			14	

CHATO 24													WELL #: 19		
RRCID -> 191459													COMPL. DATE 09/19/2002		
TOTAL DEPTH 7976													PERF. 7486 - 7532		
02	1064 N	758	-0-	-306	-0-	68	1	690	3	Y	-0-			-0-	
03	699 N	699	-0-	-0-	-0-	56	1	643	3	Y	-0-			-0-	
04	810 N	655	-0-	-155	-0-	52	1	603	3	Y	-0-			-0-	
05	619 N	619	-0-	-0-	-0-	46	1	573	3	Y	-0-			-0-	
06	690 N	353	-0-	-337	-0-	29	1	324	3	Y	-0-			-0-	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-	

APPLING 697													WELL #: 1		
RRCID -> 191460													COMPL. DATE 08/22/2002		
TOTAL DEPTH 7950													PERF. 7525 - 7578		
02	756 N	564	-0-	-192	-0-	67	1	496	3	N	1	1 8		2	
						1	9								
03	800 N	800	-0-	-0-	-0-	62	1	737	3	N	1	1 8		2	
						1	9								
04	810 N	807	-0-	-3	-0-	77	1	729	3	N	1	1 8		2	
						1	9								
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	85	1	706	3	N	-0-	1 1		1	
*06	780 N	763	-0-	-17	-0-	110	1	653	3	N	-0-			1	
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			1	

APPLING 697													WELL #: 2		
RRCID -> 191461													COMPL. DATE 09/20/2002		
TOTAL DEPTH 8028													PERF. 7518 - 7558		
02	392 N	196	-0-	-196	-0-	23	1	173	3	Y	-0-			-0-	
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	10	1	125	3	Y	1	1 8		-0-	
						1	9								
04	313 N	313	-0-	-0-	-0-	30	1	283	3	Y	-0-			-0-	
05	247 N	247	-0-	-0-	-0-	27	1	220	3	Y	-0-			-0-	
06	238 N	238	-0-	-0-	-0-	34	1	204	3	Y	-0-			-0-	
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CHATO 24													WELL #: 10		
RRCID -> 191462													COMPL. DATE 09/06/2002		
TOTAL DEPTH 8001													PERF. 7510 - 7554		
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	48	1	482	3	Y	-0-			12	
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	75	1	862	3	Y	-0-			12	
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	76	1	886	3	Y	-0-			12	
05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	3	Y	-0-			12	
06	900 N	489	-0-	-411	-0-	40	1	449	3	Y	-0-			12	
07	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT			12	

APPLING 697													WELL #: 3		
RRCID -> 192562													COMPL. DATE 10/06/2002		
TOTAL DEPTH 8000													PERF. 7516 - 7565		
02	424 N	424	-0-	-0-	-0-	50	1	374	3	Y	-0-			2	
03	470 N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	-0-			2	
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	46	1	439	3	Y	-0-			2	
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	50	1	414	3	Y	-0-			2	
*06	458 N	458	-0-	-0-	-0-	66	1	392	3	Y	-0-			2	
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			2	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978													
CHATO 22		WELL #:		13	RRCID -> 192945		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7804 PERF. 5864 - 5876						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHATO 22		WELL #:		9	RRCID -> 193146		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 5838 - 5931						
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 697		WELL #:		10	RRCID -> 193489		COMPL. DATE 01/17/2003		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 7490 - 7527						
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	176	1	1310	3	Y	-0-					-0-
03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	126	1	1502	3	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	160	1	1516	3	Y	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	181	1	1499	3	Y	-0-					-0-
06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	239	1	1419	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

APPLING 700		WELL #:		8	RRCID -> 193504		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH		8004 PERF. 7485 - 7533						
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	20	3	Y	2					8
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	9	40	3	Y	1	4	1	1	8	4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					4
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-	4	1			-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-	10	1	59	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A		WELL #:		32	RRCID -> 193506		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6055 - 6074						
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	142	1	520	3	Y	-0-					8
03	620	N	568	-0-	-52	-0-	73	1	495	3	Y	-0-					8
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	55	1	510	3	Y	-0-					8
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					8
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	3	Y	-0-					8
07	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					8

APPLING 697		WELL #:		9	RRCID -> 193511		COMPL. DATE 10/21/2002		TOTAL DEPTH		7939 PERF. 7492 - 7544						
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	84	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54	1	642	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	70	1	661	3	Y	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	81	1	673	3	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
CHATO 24				WELL #:		21	RRCID -> 193569		COMPL. DATE 01/06/2003		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7482 - 7521			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02	1736 X	1472	-0-	-264	-0-	132	1	1340	3	Y	-0-		1			
03	1922 X	1196	-0-	-726	-0-	96	1	1100	3	Y	-0-		1			
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	105	1	1224	3	Y	-0-		1			
05	1221 X	1221	-0-	-0-	-0-	90	1	1131	3	Y	-0-		1			
*06	1590 X	1203	-0-	-387	-0-	98	1	1105	3	Y	-0-		1			
07	1643 X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT		1			
MARTIN TR. 4				WELL #:		1	RRCID -> 193642		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6083 - 7773			
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	7	1	143	3	Y	73	54 1	1 8	33		
						80	9									
03	186 N	136	-0-	-50	-0-	5	1	118	3	Y	12	31 1	1 8	13		
						13	9									
04	270 N	181	-0-	-89	-0-	4	1	116	3	Y	55	62 1	1 8	5		
						61	9									
05	548 N	548	-0-	-0-	-0-	386	3	162	9	Y	147	48 1	1 8	103		
06	145 N	145	-0-	-0-	-0-	2	1	136	3	Y	6	92 1		17		
						7	9									
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			17		
GOLLA 7				WELL #:		2	RRCID -> 193645		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6072 - 7752			
02	861 N	861	-0-	-0-	-0-	105	1	756	3	Y	-0-		-0-			
03	775 N	592	-0-	-183	-0-	77	1	515	3	Y	-0-		-0-			
04	570 N	444	-0-	-126	-0-	48	1	396	3	Y	-0-		-0-			
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	75	1	710	3	Y	-0-		-0-			
06	570 N	521	-0-	-49	-0-	57	1	464	3	Y	-0-		-0-			
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT		-0-			
APPLING 697				WELL #:		11	RRCID -> 195475		COMPL. DATE 05/01/2003		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7487 - 7524			
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1			5		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5		
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			5		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5 1		-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-		
CHATO 24				WELL #:		20	RRCID -> 195484		COMPL. DATE 03/29/2003		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7533 - 7569			
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	23	1	235	3	Y	6			14		
						7	9									
03	170 N	170	-0-	-0-	-0-	14	1	156	3	Y	-0-			14		
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	10	1	119	3	Y	-0-			14		
05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-			14		
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	146	3	Y	-0-			14		
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			14		
CHATO 23				WELL #:		17	RRCID -> 195713		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 7828		PERF. 7434 - 7454			
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	23	1	237	3	Y	-0-			-0-		
03	310 N	293	-0-	-17	-0-	24	1	269	3	Y	-0-			-0-		
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	Y	-0-			-0-		
05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-			-0-		
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	-0-			-0-		
07	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-		

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.// 87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.// 499978														
APPLING 698		WELL #: 12		RRCID -> 195827		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7439 - 7474								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	252 N	155	-0-	-97	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					3
03	248 N	185	-0-	-63	-0-	14	1	171	3	Y	-0-					3
04	180 N	168	-0-	-12	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					3
05	169 N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					3
06	573 N	573	-0-	-0-	-0-	83	1	490	3	Y	-0-					3
07	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					3
MARTIN TR. 2		WELL #: 4		RRCID -> 195829		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7748 PERF. 6028 - 7532								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
APPLING 747		WELL #: 13		RRCID -> 197131		COMPL. DATE 08/26/2003		TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525								
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	Y	-0-					-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	40	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	46	1	434	3	Y	-0-					-0-
05	505 N	505	-0-	-0-	-0-	54	1	451	3	Y	-0-					-0-
06	510 N	503	-0-	-7	-0-	73	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
MARTIN TR4 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197132		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624								
02	751 N	751	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	19					42
						21	9									
03	599 N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	2	30	1	2	8	12
						2	9									
04	1080 N	837	-0-	-243	-0-	25	1	812	3	Y	-0-	10	1			2
05	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					2
*06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	14	1	775	3	Y	3	1	1	1	8	3
						3	9									
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3
APPLING 700		WELL #: 15		RRCID -> 199473		COMPL. DATE 12/05/2003		TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7462 - 7498								
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	Y	15					37
						17	9									
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	107	3	Y	-0-	18	1			19
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					19
05	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-	17	1			2
*06	120 N	97	-0-	-23	-0-	14	1	83	3	Y	-0-					2
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2
APPLING 697		WELL #: 14		RRCID -> 199491		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514								
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	79	1	587	3	Y	-0-					10
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	549	3	Y	-0-					10
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	42	1	394	3	Y	-0-					10
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	52	1	430	3	Y	-0-					10
*06	475 N	475	-0-	-0-	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					10
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					10

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
MARTIN TR. 2		WELL #:		3	RRCID -> 202116		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6026 - 7634			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		1036 N	902	-0-	-134	-0-	40 1	859	3	Y	3	4 1		1
03		1395 N	972	-0-	-423	-0-	3 9							
04		870 N	724	-0-	-146	-0-	43 1	927	3	Y	2			3
05		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	2 9							
06		930 N	897	-0-	-33	-0-	22 1	702	3	Y	-0-	3 1		-0-
07		744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	1113 3				-0-			-0-
							16 1	871	3	Y	9	3 1	1 8	5
							10 9							
										Y	NO RPT			5

APPLING 700		WELL #:		5	RRCID -> 203275		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH		7811 PERF. 7474 - 7520			
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	5 1	39	3	Y	-0-			-0-
03		62 N	60	-0-	-2	-0-	5 1	55	3	Y	-0-			-0-
04		60 N	52	-0-	-8	-0-	5 1	47	3	Y	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	7 1	56	3	Y	-0-			-0-
06		69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		4	RRCID -> 203276		COMPL. DATE 05/22/2004		TOTAL DEPTH		7842 PERF. 7518 - 7558			
02		190 N	190	-0-	-0-	-0-	23 1	167	3	Y	-0-			-0-
03		186 N	95	-0-	-91	-0-	7 1	88	3	Y	-0-			-0-
04		822 N	822	-0-	-0-	-0-	78 1	744	3	Y	-0-			-0-
05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	44 1	362	3	Y	-0-			-0-
06		416 N	416	-0-	-0-	-0-	60 1	356	3	Y	-0-			-0-
07		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-				Y	NO RPT			-0-

AMG CHATO 25 C		WELL #:		17	RRCID -> 203288		COMPL. DATE 07/10/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7490 - 7534			
02		168 N	154	-0-	-14	-0-	14 1	140	3	Y	-0-			-0-
03		207 N	207	-0-	-0-	-0-	17 1	190	3	Y	-0-			-0-
04		198 N	198	-0-	-0-	-0-	16 1	182	3	Y	-0-			-0-
05		187 N	187	-0-	-0-	-0-	14 1	173	3	Y	-0-			-0-
06		210 N	188	-0-	-22	-0-	15 1	173	3	Y	-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y	NO RPT			-0-

CHATO 24		WELL #:		23	RRCID -> 203290		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7444 - 7740			
02		56 N	48	-0-	-8	-0-	4 1	43	3	Y	1			8
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	1 9							
04		60 N	44	-0-	-16	-0-	5 1	57	3	Y	-0-			8
05		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4 1	40	3	Y	-0-			8
06		60 N	56	-0-	-4	-0-	4 1	52	3	Y	-0-			8
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	5 1	51	3	Y	-0-			8

CHATO 28 B		WELL #:		34	RRCID -> 203973		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7900 PERF. 6024 - 6044			
02		644 N	623	-0-	-21	-0-	56 1	564	3	Y	3			32
03		837 N	684	-0-	-153	-0-	3 9							
04		720 N	568	-0-	-152	-0-	59 1	624	3	Y	1	1 8		32
05		648 N	648	-0-	-0-	-0-	1 9							
06		660 N	571	-0-	-89	-0-	36 1	498	3	Y	31	26 1		37
07		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-	34 9							
							60 1	588	3	Y	-0-			37
							51 1	520	3	Y	-0-			37
										Y	NO RPT			37

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 697 GU		WELL #:		7	RRCID -> 204626		COMPL. DATE 09/28/2004		TOTAL DEPTH		7955 PERF. 7494 - 7542		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	560 N	52	-0-	-508	-0-	6	1	46	3	Y	-0-		13
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	86	1	1032	3	Y	-0-		13
04	910 N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	822	3	Y	1	8	13
						1	9						
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-	13 1	-0-
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	175	1	1040	3	Y	-0-		-0-
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			-0-
MARTIN TR. 4		WELL #:		2	RRCID -> 206415		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH		7803 PERF. 6023 - 7634		
02	1736 X	1685	-0-	-51	-0-	75	1	1610	3	Y	-0-		-0-
03	1922 X	1601	-0-	-321	-0-	72	1	1529	3	Y	-0-		-0-
04	1860 X	1304	-0-	-556	-0-	40	1	1264	3	Y	-0-		-0-
05	1457 X	1442	-0-	-15	-0-	1442	3		Y	-0-			-0-
06	1800 X	1680	-0-	-120	-0-	30	1	1650	3	Y	-0-		-0-
07	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		18	RRCID -> 206456		COMPL. DATE 01/26/2005		TOTAL DEPTH		7850 PERF. 7441 - 7496		
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	40	1	300	3	Y	-0-		7
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	300	3	Y	-0-		7
04	323 N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	3	Y	-0-		7
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	261	3	Y	-0-	7 1	-0-
06	302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-		-0-
07	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				Y	NO RPT			-0-
APPLING 698		WELL #:		16	RRCID -> 208679		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7474 - 7512		
02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	111	1	826	3	Y	-0-		5
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	70	1	835	3	Y	-0-		5
04	1050 N	646	-0-	-404	-0-	62	1	584	3	Y	-0-		5
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	157	1	1301	3	Y	-0-		5
06	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	267	1	1581	3	Y	-0-		5
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-				Y	NO RPT			5
APPLING 698		WELL #:		19	RRCID -> 208913		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH		7680 PERF. 7429 - 7462		
02	532 N	64	-0-	-468	-0-	8	1	56	3	Y	-0-		4
03	682 N	93	-0-	-589	-0-	7	1	86	3	Y	-0-		4
04	270 N	138	-0-	-132	-0-	13	1	125	3	Y	-0-		4
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-		4
06	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	159	1	945	3	Y	-0-		4
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT			4
APPLING 700		WELL #:		17T	RRCID -> 209340		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH		7700 PERF. 7464 - 7494		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)										CAPACITY		CNTY: LA SALLE		
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.										ASSOCIATED				
APPLING 747										COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522		
WELL #: 21										RRCID -> 210055				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	638 N	638	-0-	-0-	-0-	76	1	562	3	Y	-0-			-0-
03	614 N	614	-0-	-0-	-0-	47	1	567	3	Y	-0-			-0-
04	579 N	579	-0-	-0-	-0-	55	1	524	3	Y	-0-			-0-
05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	62	1	514	3	Y	-0-			-0-
06	600 N	579	-0-	-21	-0-	84	1	495	3	Y	-0-			-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 10										WELL #: 20		RRCID -> 211320		
										COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480		
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	N	-0-			15
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-			15
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-			15
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			15

APPLING 698										WELL #: 24		RRCID -> 211612		
										COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472		
02	798 N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	703	3	Y	-0-			-0-
03	669 N	669	-0-	-0-	-0-	52	1	617	3	Y	-0-			-0-
04	792 N	792	-0-	-0-	-0-	76	1	716	3	Y	-0-			-0-
05	812 N	812	-0-	-0-	-0-	87	1	725	3	Y	-0-			-0-
06	937 N	937	-0-	-0-	-0-	135	1	802	3	Y	-0-			-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698										WELL #: 23		RRCID -> 211770		
										COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543		
02	196 N	170	-0-	-26	-0-	20	1	150	3	Y	-0-			-0-
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	Y	-0-			-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	219	3	Y	-0-			-0-
05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	28	1	230	3	Y	-0-			-0-
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	46	1	275	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

APPLING 698										WELL #: 22		RRCID -> 212058		
										COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519		
02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	149	1	1105	3	Y	-0-			1
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	95	1	1130	3	Y	-0-			1
04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	98	1	924	3	Y	-0-			1
05	806 N	806	-0-	-0-	-0-	87	1	719	3	Y	-0-			1
06	1200 N	908	-0-	-292	-0-	131	1	777	3	Y	-0-			1
07	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			1

APPLING 10										WELL #: 25		RRCID -> 212536		
										COMPL. DATE 09/07/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470		
02	224 N	205	-0-	-19	-0-	24	1	180	3	Y	1	1	8	-0-
						1	9							
03	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	-0-			-0-
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	22	1	204	3	Y	-0-			-0-
05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	26	1	216	3	Y	-0-			-0-
06	240 N	209	-0-	-31	-0-	30	1	179	3	Y	-0-			-0-
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 697 GU		WELL #:		27		RRCID -> 213228		COMPL. DATE 10/05/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 7424 - 7449			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-		9 1	63 3	Y		-0-			4
03		124 N	47	-0-	-77	-0-		4 1	43 3	Y		-0-			4
04		30 N	28	-0-	-2	-0-		3 1	25 3	Y		-0-			4
05		29 N	29	-0-	-0-	-0-		3 1	26 3	Y		-0-	3 1		1
*06		60 N	51	-0-	-9	-0-		7 1	44 3	Y		-0-			1
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y		NO RPT			1

APPLING 698		WELL #:		26		RRCID -> 214732		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7469 - 7510			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

APPLING 9		WELL #:		30		RRCID -> 218723		COMPL. DATE 05/18/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7466 - 7486			
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	-0-		3 1	21 3	Y		-0-			9
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	-0-		1 1	8 3	Y		-0-			9
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				Y		-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	9 1		-0-
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

APPLING 10		WELL #:		28		RRCID -> 219485		COMPL. DATE 02/28/2006		TOTAL DEPTH 7728		PERF. 7486 - 7516			
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-	-0-				Y		2	3 1		1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			1
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-		4 1	35 3	Y		-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	1 1		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-				Y		NO RPT			-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		14		RRCID -> 219979		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5912 - 7534			
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-		46 1	990 3	Y		3			8
								3 9							
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-		54 1	1143 3	Y		-0-	7 1		1
04	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-		37 1	1176 3	Y		-0-	1 1		-0-
05	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	-0-		1355 3		Y		-0-			-0-
06	1170 N	1166	-0-	-4	-0-	-0-		20 1	1105 3	Y		37	23 1		14
								41 9							
07	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-				Y		NO RPT			14

APPLING 698		WELL #:		31		RRCID -> 220849		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7442 - 7468			
02	420 N	381	-0-	-39	-0-	-0-		45 1	336 3	N		-0-			28
03	465 N	434	-0-	-31	-0-	-0-		34 1	400 3	N		-0-			28
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	-0-		42 1	394 3	N		-0-			28
05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		49 1	406 3	N		-0-	28 1		-0-
06	455 N	455	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	389 3	N		-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
APPLING 9		WELL #:		32	RRCID -> 221119		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7509 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	1	1	10	3	Y	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-		-0-
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	14	1	82	3	Y	-0-		-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

MARTIN TR. 2		WELL #:		15	RRCID -> 233337		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 7698		PERF. 7472 - 7506		
02	187 N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	42	66 1	27
						46	9						
03	346 N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	11		38
						12	9						
04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	28	1	896	3	Y	-0-	38 1	-0-
05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	173	3	94	9	Y	85	85 1	-0-
06	330 N	176	-0-	-154	-0-	2	1	88	3	Y	78	53 1	25
						86	9						
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		25

AMG CHATO 25 C		WELL #:		38	RRCID -> 233688		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5919 - 7672		
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	255	1	2068	3	Y	1	5 1 1 8	-0-
						1	9						
03	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	196	1	1476	3	Y	2		2
						2	9						
04	1560 N	1122	-0-	-438	-0-	142	1	980	3	Y	-0-	1 1	1
05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	127	1	769	3	Y	2	1 8	2
						2	9						
06	1620 N	1255	-0-	-365	-0-	212	1	1043	3	Y	-0-		2
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT		2

CHATO 28 D		WELL #:		39	RRCID -> 233689		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5967 - 7680		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	17	1	76	3	Y	-0-		1
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	14	1	47	3	Y	-0-		1
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	20	1	45	3	Y	-0-		1
05	134 N	134	-0-	-0-	-0-	24	1	110	3	Y	-0-		1
*06	117 N	117	-0-	-0-	-0-	23	1	94	3	Y	-0-		1
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT		1

CHATO 28		WELL #:		30	RRCID -> 233816		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5992 - 7720		
02	1344 N	1288	-0-	-56	-0-	98	1	1190	3	Y	-0-		-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	96	1	1179	3	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	92	1	1081	3	Y	-0-		-0-
05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	109	1	1100	3	Y	-0-		-0-
06	1230 N	1056	-0-	-174	-0-	98	1	958	3	Y	-0-		-0-
07	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT		-0-

CHATO 28 D		WELL #:		40	RRCID -> 233819		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5951 - 7679		
02	364 N	242	-0-	-122	-0-	46	1	196	3	Y	-0-		-0-
03	434 N	264	-0-	-170	-0-	60	1	204	3	Y	-0-		-0-
04	346 N	346	-0-	-0-	-0-	109	1	237	3	Y	-0-		-0-
05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	3	Y	-0-		-0-
06	301 N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	241	3	Y	-0-		-0-
07	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		-0-

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
CHATO 28 C		WELL #:		46	RRCID ->	233820	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6008 - 7780		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		41	RRCID ->	233823	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	7916	PERF. 5925 - 7640		
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	563	3	Y	-0-	8 1	-0-
03	806 N	628	-0-	-178	-0-	74	1	554	3	Y	-0-		-0-
04	720 N	584	-0-	-136	-0-	74	1	510	3	Y	-0-		-0-
05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	77	1	463	3	Y	-0-		-0-
06	600 N	522	-0-	-78	-0-	88	1	434	3	Y	-0-		-0-
07	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				Y	NO RPT			-0-
AMG CHATO 25 C		WELL #:		44	RRCID ->	234010	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5913 - 7637		
02	1260 N	1231	-0-	-29	-0-	135	1	1096	3	Y	-0-	10 1	-0-
03	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	143	1	1080	3	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1060	-0-	-260	-0-	134	1	926	3	Y	-0-		-0-
05	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	161	1	975	3	Y	-0-		-0-
06	1170 N	469	-0-	-701	-0-	80	1	389	3	Y	-0-		-0-
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 C		WELL #:		48	RRCID ->	235515	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6013 - 7782		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CHATO 22 A		WELL #:		51	RRCID ->	235718	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 6050 - 7780		
02	868 N	794	-0-	-74	-0-	170	1	624	3	Y	-0-		7
03	558 N	505	-0-	-53	-0-	65	1	440	3	Y	-0-		7
04	540 N	462	-0-	-78	-0-	45	1	417	3	Y	-0-		7
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	Y	-0-		7
06	480 N	372	-0-	-108	-0-	14	1	358	3	Y	-0-		7
07	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-				Y	NO RPT			7
APPLING 748 A		WELL #:		42	RRCID ->	235723	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5879 - 7653		
02	784 N	720	-0-	-64	-0-	61	1	658	3	N	1		34
						1	9						
03	879 N	879	-0-	-0-	-0-	67	1	803	3	N	8		42
						9	9						
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	6	1 8	47
						7	9						
05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	59	1	769	3	N	-0-	45 1	2
*06	840 N	550	-0-	-290	-0-	45	1	505	3	N	-0-		2
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT			

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978										
CHATO 27				WELL #:		50	RRCID -> 235729		COMPL. DATE 12/15/2007		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5985 - 7722		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
02	1148	N	854	-0-	-294	-0-	56	1	798	3	N	-0-			20	
03	1271	N	751	-0-	-520	-0-	38	1	713	3	N	-0-			20	
04	1230	N	647	-0-	-583	-0-	34	1	613	3	N	-0-			20	
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	39	1	737	3	N	1	1 8		20	
							1	9								
06	720	N	546	-0-	-174	-0-	59	1	487	3	N	-0-			20	
07	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			20	

AMG CHATO 25 C				WELL #:		45	RRCID -> 236196		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5902 - 7674		
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	81	1	660	3	Y	-0-	7 1		-0-	
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	91	1	688	3	Y	-0-			-0-	
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	91	1	623	3	Y	-0-			-0-	
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	101	1	607	3	Y	-0-			-0-	
06	750	N	639	-0-	-111	-0-	108	1	531	3	Y	-0-			-0-	
07	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT			-0-	

CHATO 28 C				WELL #:		52	RRCID -> 236433		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 6022 - 7790		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

AMG CHATO 25 C				WELL #:		43	RRCID -> 237935		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH		7900	PERF. 5888 - 7658		
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	78	1	633	3	Y	-0-	8 1		-0-	
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	77	1	578	3	Y	-0-			-0-	
04	690	N	255	-0-	-435	-0-	32	1	223	3	Y	-0-			-0-	
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	60	1	359	3	Y	-0-			-0-	
06	630	N	256	-0-	-374	-0-	43	1	213	3	Y	-0-			-0-	
07	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-	

APPLING 695				WELL #:		43	RRCID -> 239635		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH		7700	PERF. 7469 - 7510		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	

APPLING 698 "B"				WELL #:		44	RRCID -> 241867		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH		7800	PERF. 5830 - 7498		
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			20	
03	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	Y	-0-			20	
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-			20	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	20 1		-0-	
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-	
07	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT			-0-	

SUN T S H (OLMOS)		//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
APPLING 695		WELL #:		46	RRCID -> 241868		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 5825 - 7460				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-		28 1	205 3	Y		-0-			-0-
03		248 N	154	-0-	-94	-0-		12 1	142 3	Y		-0-			-0-
04		240 N	183	-0-	-57	-0-		17 1	166 3	Y		-0-			-0-
05		176 N	176	-0-	-0-	-0-		19 1	157 3	Y		-0-			-0-
06		150 N	139	-0-	-11	-0-		20 1	119 3	Y		-0-			-0-
07		186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				Y		NO RPT			-0-

APPLING 697 GU		WELL #:		6	RRCID -> 241922		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 7738		PERF. 5868 - 7494				
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-		32 1	233 3	Y		-0-			2
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-		12 1	146 3	Y		-0-	2 1		-0-
04		240 N	222	-0-	-18	-0-		21 1	201 3	Y		-0-			-0-
05		259 N	259	-0-	-0-	-0-		28 1	231 3	Y		-0-			-0-
06		254 N	254	-0-	-0-	-0-		37 1	217 3	Y		-0-			-0-
07		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				Y		NO RPT			-0-

APPLING 695		WELL #:		45	RRCID -> 242031		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5857 - 7492				
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-				Y		13	23 1		9
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			9
04		30 N	15	-0-	-15	-0-		1 1	14 3	Y		-0-			9
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	9 1		-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y		NO RPT			-0-

CHATO 28 C		WELL #:		49	RRCID -> 243844		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6030 - 7752		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			75
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			75
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			75
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			75
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			75
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT			75

GOLLA 7		WELL #:		3	RRCID -> 245145		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6033 - 7712				
02		532 N	318	-0-	-214	-0-		35 1	255 3	Y		25	41 1	1 8	37
								28 9							
03		416 N	416	-0-	-0-	-0-		47 1	311 3	Y		53	24 1	1 8	65
								58 9							
04		720 N	365	-0-	-355	-0-		39 1	326 3	Y		-0-	63 1		2
05		892 N	892	-0-	-0-	-0-		86 1	806 3	Y		-0-			2
*06		953 N	953	-0-	-0-	-0-		87 1	698 3	Y		153	125 1	1 8	29
								168 9							
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-				Y		NO RPT			29

CHATO 23		WELL #:		22	RRCID -> 247979		COMPL. DATE 04/01/2009		TOTAL DEPTH 6027		PERF. 5902 - 5908				
02		28 N	28	-0-	-0-	-0-		3 1	25 3	N		-0-			1
03		31 N	24	-0-	-7	-0-		2 1	22 3	N		-0-			1
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-		2 1	28 3	N		-0-			1
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-		2 1	29 3	N		-0-			1
*06		30 N	29	-0-	-1	-0-		2 1	27 3	N		-0-			1
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N		NO RPT			1

SUN T S H (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
GOLLA 7														
WELL #: 5 RRCID -> 248919 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6042 - 7699														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	193	1	1398	3	Y	-0-			-0-
03	1581 N	1351	-0-	-230	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-			-0-
04	930 N	827	-0-	-103	-0-	89	1	738	3	Y	-0-			-0-
05	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	205	1	1922	3	Y	-0-			-0-
06	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	215	1	1734	3	Y	-0-			-0-
07	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 22A WELL #: 54 RRCID -> 251110 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5983 - 5993														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CHATO 28 "C" WELL #: 53 RRCID -> 251823 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6037 - 7820														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612														
02	756 N	672	-0-	-84	-0-	80	1	592	3	Y	-0-			19
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	56	1	666	3	Y	-0-			19
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	65	1	619	3	Y	-0-			19
05	657 N	657	-0-	-0-	-0-	71	1	586	3	Y	-0-	19	1	-0-
06	690 N	646	-0-	-44	-0-	93	1	553	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT			-0-
APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432														
02	168 N	16	-0-	-152	-0-	2	1	14	3	Y	-0-			-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	54	1	319	3	Y	-0-			-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207														
02	2100 X	1773	-0-	-327	-0-	73	1	1576	3	N	113	104	1	33
						124	9							
03	2325 X	1996	-0-	-329	-0-	84	1	1792	3	N	109	92	1	49
						120	9							
04	2040 X	1787	-0-	-253	-0-	52	1	1655	3	N	73	98	1	23
						80	9							
05	2108 X	1810	-0-	-298	-0-	1703	3	107	9	N	97	95	1	24
06	1920 X	1651	-0-	-269	-0-	27	1	1513	3	N	101	104	1	20
						111	9							
07	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT			20

SUN T S H (OLMOS)				//CONT.//		87251 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE									
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//		499978																
APPLING				WELL #:		9H	RRCID ->	272887	COMPL. DATE	11/02/2012	TOTAL DEPTH	7590	PERF. 8039	- 12709								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	13440 X	11600	-0-	-1840	-0-	962	1	10477	3	Y	146	173	1	6	8	29						
03	14632 X	12553	-0-	-2079	-0-	161	9	11410	3	Y	167	147	1	1	8	48						
04	13350 X	12007	-0-	-1343	-0-	959	1	10923	3	Y	162	173	1	1	8	36						
05	13795 X	12233	-0-	-1562	-0-	184	9	11175	3	Y	176	168	1	2	8	42						
06	12810 X	11588	-0-	-1222	-0-	906	1	10504	3	Y	121	115	1			48						
07	12834 X	NO RPT	-0-	-12834	-0-	178	9			Y	NO RPT					48						

CHATO 27				WELL #:		86	RRCID ->	274807	COMPL. DATE	11/28/2011	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 5856	- 7564								
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	340	3	Y	3					6						
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	3	9	266	3	Y	-0-					6						
04	360 N	254	-0-	-106	-0-	11	1	241	3	Y	-0-	3	1			3						
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					3						
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					3						
07	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-	49	1			Y	NO RPT					3						

CHATO 27				WELL #:		76	RRCID ->	274809	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	7910	PERF. 5877	- 7606								
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-						

APPLING				WELL #:		13H	RRCID ->	275271	COMPL. DATE	11/18/2014	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 8812	- 13134								
02	13552 X	12686	-0-	-866	-0-	1040	1	11332	3	Y	285	325	1			52						
03	15283 X	13601	-0-	-1682	-0-	314	9	12216	3	Y	325	286	1			91						
04	14790 X	12804	-0-	-1986	-0-	1027	1	11519	3	Y	299	324	1			66						
05	15283 X	12903	-0-	-2380	-0-	358	9	11640	3	Y	330	317	1			79						
06	14370 X	12075	-0-	-2295	-0-	956	1	10860	3	Y	211	205	1			85						
07	14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-	329	9			Y	NO RPT					85						

APPLING				WELL #:		12H	RRCID ->	275273	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	7620	PERF. 7729	- 12457								
02	9212 X	7703	-0-	-1509	-0-	634	1	6906	3	Y	148	168	1	1	8	22						
03	9827 X	8744	-0-	-1083	-0-	163	9	7938	3	Y	126	115	1			33						
04	8940 X	8264	-0-	-676	-0-	667	1	7516	3	Y	113	124	1			22						
05	9238 X	8353	-0-	-885	-0-	139	9	7619	3	Y	132	127	1			27						
06	8640 X	7829	-0-	-811	-0-	624	1	7092	3	Y	86	83	1			30						
07	8742 X	NO RPT	-0-	-8742	-0-	124	9			Y	NO RPT					30						

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261														
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02	504 N	328	-0-	-176	-0-	326	2	2	9	Y	2			129
03	465 N	366	-0-	-99	-0-	354	2	12	9	Y	11			140
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	445	2	23	9	Y	21			161
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	430	2	47	9	Y	43	159	1	45
06	506 N	506	-0-	-0-	-0-	497	2	9	9	Y	8			53
07	496 N	417	-0-	-79	-0-	399	2	18	9	Y	16			69
NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725														
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	10	1	114	2	Y	-0-			19
03	124 N	104	-0-	-20	-0-	11	1	93	2	Y	-0-			19
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	163	2	Y	14			33
						15	9							
05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	34	1	429	2	Y	31	39	1	25
						34	9							
06	338 N	338	-0-	-0-	-0-	28	1	308	2	Y	2			27
						2	9							
*07	373 N	373	-0-	-0-	-0-	28	1	345	2	Y	-0-			27
NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744														
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	131	2	N	1			14
						1	9							
03	155 N	54	-0-	-101	-0-	6	1	47	2	N	1			15
						1	9							
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	9	1	99	2	N	13			28
						14	9							
05	155 N	117	-0-	-38	-0-	6	1	69	2	N	38	40	1	26
						42	9							
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	1			27
						1	9							
07	124 N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-			27
COLEMAN HEIRS 503 WELL #: 1 RRCID -> 233686 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7579 - 7599														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	5	16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594														
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	246	1	420	2	Y	-0-			12
03	770 N	770	-0-	-0-	-0-	264	1	502	2	Y	4			16
						4	9							
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	185	1	554	2	Y	-0-			16
05	411 N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	341	2	Y	-0-			16
06	749 N	749	-0-	-0-	-0-	111	1	621	2	Y	15			31
						17	9							
*07	627 N	627	-0-	-0-	-0-	99	1	509	2	Y	17			48
						19	9							

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	603	-0-	-125	-0-	30	1	573	2	Y	-0-			69
03	738 N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	701	2	Y	-0-			69
04	729 N	729	-0-	-0-	-0-	36	1	678	2	Y	14			83
						15	9							
05	682 N	663	-0-	-19	-0-	33	1	617	2	Y	12	59	1	36
						13	9							
06	863 N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	2	Y	6			42
						7	9							
*07	905 N	905	-0-	-0-	-0-	45	1	857	2	Y	3			45
						3	9							
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 3 RRCID -> 241871 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7661 - 7691														
02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	66	1	113	2	Y	-0-			9
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	63	1	121	2	Y	3			12
						3	9							
04	180 N	163	-0-	-17	-0-	41	1	122	2	Y	-0-			12
05	186 N	125	-0-	-61	-0-	21	1	104	2	Y	-0-			12
06	180 N	145	-0-	-35	-0-	20	1	110	2	Y	14			26
						15	9							
*07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	29	1	151	2	Y	10			36
						11	9							
COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 2 RRCID -> 242025 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7636 - 7656														
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	666	1	112	2	Y	-0-			7
03	184 N	184	-0-	-0-	-0-	63	1	120	2	Y	1			8
						1	9							
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	39	1	116	2	Y	-0-			8
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	16	1	79	2	Y	-0-			8
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	8			16
						9	9							
*07	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	161	2	Y	9			25
						10	9							
RMG LAND WELL #: 2202 RRCID -> 243049 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6064 - 7791														
02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	35	1	673	2	Y	-0-			76
03	837 N	766	-0-	-71	-0-	38	1	728	2	Y	-0-			76
04	748 N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	696	2	Y	14			90
						15	9							
05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	43	1	816	2	Y	14	65	1	39
						15	9							
06	797 N	797	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	7			46
						8	9							
*07	923 N	923	-0-	-0-	-0-	46	1	875	2	Y	2			48
						2	9							
NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776														
02	1260 N	735	-0-	-525	-0-	60	1	666	2	N	8			33
						9	9							
03	1364 N	627	-0-	-737	-0-	67	1	554	2	N	5			38
						6	9							
04	1230 N	1007	-0-	-223	-0-	83	1	898	2	N	24			62
						26	9							
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	77	1	962	2	N	44	64	1	42
						48	9							
06	977 N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	891	2	N	4			46
						4	9							
07	1054 N	1022	-0-	-32	-0-	76	1	946	2	N	-0-			46

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	728 N	411	-0-	-317	-0-	410	2	1	9	Y	1			19
03	628 N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1			20
04	781 N	781	-0-	-0-	-0-	779	2	2	9	Y	2			22
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1	18	1	5
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	974	2	2	9	Y	2			7
*07	962 N	962	-0-	-0-	-0-	961	2	1	9	Y	1			8
RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784														
02	756 N	375	-0-	-381	-0-	19	1	356	2	Y	-0-			59
03	434 N	54	-0-	-380	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			59
04	706 N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	15			74
						17	9							
05	529 N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	9	52	1	31
						10	9							
06	485 N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	4			35
						4	9							
07	744 N	617	-0-	-127	-0-	31	1	584	2	Y	2			37
						2	9							
SUN T S H (WILCOX) 87251 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
BLUE MARBLE RESOURCES OP, LLC 076744														
CHATO A WELL #: 10 RRCID -> 239136 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 4652 - 4655														
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-	6	1	3
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	2			5
						2	9							
04	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-			5
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-			5
06	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-			5
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	3	1	2
WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978														
APPLING 700 WELL #: 17C RRCID -> 211577 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4671 - 4684														
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594														
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1	1
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TAYLOR-INA HAASS, DOUGLAS L. HAASS, RANDY				88534 001 342025 WELL #: 3				ASSOCIATED RRCID -> 084568				ONE WELL COMPL. DATE 09/28/1979				CNTY: MEDINA TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SABINAL RESOURCES, INC. SCHWEERS				742124 WELL #: 3				RRCID -> 232984				COMPL. DATE 06/23/2005				TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TAYLOR-INA (ANACACHO) SABINAL RESOURCES, INC. VALENZUELA				88534 500 742124 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 232976				EXEMPT COMPL. DATE 01/25/2005				CNTY: MEDINA TOTAL DEPTH 914 PERF. 885 - 890			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
THIRTEEN, EAST (3470 OLMOS) SAGE ENERGY COMPANY RBR				89385 200 743215 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 281040				ONE WELL COMPL. DATE 06/16/2016				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3432 - 3438			
02	7308 #	1516	-0-	-5792	-0-	964	2	552	9	N	502	561	1	5	8	137			
03	3379 #	813	-0-	-2566	-0-	287	2	526	9	N	478	360	1			255			
04	3510 #	-0-	-0-	-3510	-0-					N	416	359	1	7	8	305			
05	7462 R	7462	-0-	-0-	-0-	7013	2	449	9	N	408	544	1			169			
06	13620 R	13620	-0-	-0-	-0-	13052	2	568	9	N	516	368	1	1	8	316			
07	1674 #	1505	-0-	-169	-0-	1001	2	504	9	N	458	552	1			222			
THIRTEEN, EAST (3650 OLMOS) HAMILTON, CLAY HAROLD				89385 800 348557 WELL #: 1				ASSOCIATED RRCID -> 266558				EXEMPT COMPL. DATE 06/02/2011				CNTY: DIMMIT TOTAL DEPTH 4060 PERF. 3546 - 3552			
02	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					151			
03	130 R	130	-0-	-0-	-0-	100	2	30	9	N	27					178			
04	126 R	126	-0-	-0-	-0-	100	2	26	9	N	24					202			
05	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21					223			
06	150 #	124	-0-	-26	-0-	100	2	24	9	N	22					245			
07	155 #	123	-0-	-32	-0-	100	2	23	9	N	21	187	1			79			

TILDEN, S. (EDWARDS LIME 11,500)		89960 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MCMULLEN						
SUTTON PRODUCING CORP.		831283												
DICKINSON, J. H.		WELL #: 2		RRCID -> 214762		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11400 - 11450				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			71
DICKINSON, J. H.		WELL #: 4		RRCID -> 241892		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.11420 - 11440				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
DICKINSON, J. H.		WELL #: 7		RRCID -> 247598		COMPL. DATE 12/10/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11480 - 11552				
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2016														
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC		833348												
HORTON, F. B.		WELL #: 2H		RRCID -> 243044		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 11531		PERF.11726 - 13052				
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2017 - P/A 03/16/17														
TRAVIS HIGGINS (RODESSA)		90992 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK						
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY, INC.		035060												
ALKEK UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 150905		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 5125		PERF. 4698 - 4706				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRI BAR (OLMOS)		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		499978												
TRIPLE BAR RANCH "E"		WELL #: 2		RRCID -> 067154		COMPL. DATE 06/17/1976		TOTAL DEPTH 8455		PERF. N/A				
02	T. A.	865	-0-	865	1151	94	1	771	3	Y	-0-			-0-
03	T. A.	867	-0-	867	2018	122	1	745	3	Y	-0-			-0-
04	2637 X	619	-0-	-2018	-0-	102	1	517	3	Y	-0-			-0-
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	49	1	462	3	Y	-0-			-0-
06	785 N	785	-0-	-0-	-0-	73	1	712	3	Y	-0-			-0-
07	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978														
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	7	RRCID -> 075752		COMPL.	DATE 04/01/2013	TOTAL	DEPTH	8470	PERF.	8240	-	8266			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
02	T. A.	501	-0-	501	1090			118	1	383	3	Y	-0-					1	
03	T. A.	721	-0-	721	1811			243	1	478	3	Y	-0-					1	
04	3455 X	1644	-0-	-1811	-0-			275	1	1369	3	Y	-0-					1	
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			310	1	968	3	Y	-0-					1	
*06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-			252	1	1101	3	Y	-0-					1	
07	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-							Y	NO RPT					1	
TRIBAR, D. W. 56 "C"				WELL #:	3	RRCID -> 078529		COMPL.	DATE 07/25/1978	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8320	-	8334			
02	T. A.	708	-0-	708	1825			77	1	631	3	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	957	-0-	957	2782			135	1	822	3	Y	-0-					-0-	
04	3586 X	804	-0-	-2782	-0-			132	1	672	3	Y	-0-					-0-	
05	905 N	905	-0-	-0-	-0-			86	1	819	3	Y	-0-					-0-	
06	930 N	883	-0-	-47	-0-			82	1	801	3	Y	-0-					-0-	
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	5	RRCID -> 078530		COMPL.	DATE 08/26/1978	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8264	-	8282			
02	T. A.	100	-0-	100	216			7	1	93	3	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	121	-0-	121	337			8	1	113	3	Y	-0-					-0-	
04	487 X	150	-0-	-337	-0-			11	1	139	3	Y	-0-					-0-	
05	88 N	88	-0-	-0-	-0-			7	1	81	3	Y	-0-					-0-	
06	120 N	76	-0-	-44	-0-			7	1	69	3	Y	-0-					-0-	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-							Y	NO RPT					-0-	
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	8	RRCID -> 081141		COMPL.	DATE 04/01/2013	TOTAL	DEPTH	8330	PERF.	8248	-	8298			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
TRIPLE BAR RANCH "B"				WELL #:	1	RRCID -> 089720		COMPL.	DATE 08/08/1980	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	8208	-	8238			
02	T. A.	500	-0-	500	1074			34	1	466	3	Y	-0-					-0-	
03	T. A.	419	-0-	419	1493			27	1	392	3	Y	-0-					-0-	
04	1511 X	18	-0-	-1493	-0-			1	1	17	3	Y	-0-					-0-	
05	672 N	672	-0-	-0-	-0-			51	1	621	3	Y	-0-					-0-	
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-			46	1	490	3	Y	-0-					-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							Y	NO RPT					-0-	
D. W. TRI BAR 12 F				WELL #:	6	RRCID -> 090625		COMPL.	DATE 10/02/1980	TOTAL	DEPTH	8458	PERF.	8260	-	8294			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SCHLETZE, A.E.				WELL #:	10	RRCID -> 096143		COMPL.	DATE 10/08/1981	TOTAL	DEPTH	8300	PERF.	8260	-	8200			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978										
BAKER 64		WELL #:		1A	RRCID ->	097029	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL	DEPTH	8500	PERF. 8368 - 8384		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	36 1	291 3	N	-0-				-0-
03		402 N	402	-0-	-0-	-0-	57 1	345 3	N	-0-				-0-
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	67 1	338 3	N	-0-				-0-
05		242 N	242	-0-	-0-	-0-	23 1	219 3	N	-0-				-0-
06		390 N	258	-0-	-132	-0-	24 1	234 3	N	-0-				-0-
07		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT				-0-
SCHLETZE, A. E. ET AL		WELL #:		B 1	RRCID ->	111298	COMPL. DATE	05/18/1984	TOTAL	DEPTH	8365	PERF. 8215 - 8253		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1	8		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		1	RRCID ->	112579	COMPL. DATE	01/28/1984	TOTAL	DEPTH	8313	PERF. 8206 - 8230		
02		280 N	37	-0-	-243	-0-	5 1	32 3	Y	-0-				3
03		279 N	31	-0-	-248	-0-	4 1	27 3	Y	-0-				3
04		270 N	29	-0-	-241	-0-	4 1	25 3	Y	-0-	3	1		-0-
05		32 N	32	-0-	-0-	-0-	5 1	27 3	Y	-0-				-0-
06		800 N	800	-0-	-0-	-0-	101 1	699 3	Y	-0-				-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT				-0-
TRIPLE BAR RANCH "C"		WELL #:		2	RRCID ->	112839	COMPL. DATE	08/07/1984	TOTAL	DEPTH	8361	PERF. 8232 - 8260		
02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	13 1	80 3	Y	-0-				3
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 3	Y	-0-				3
04		120 N	81	-0-	-39	-0-	10 1	71 3	Y	-0-	3	1		-0-
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	16 1	85 3	Y	-0-				-0-
06		90 N	83	-0-	-7	-0-	10 1	73 3	Y	-0-				-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			Y	NO RPT				-0-
D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		7	RRCID ->	113389	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL	DEPTH	8450	PERF. 8336 - 8366		
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	23 1	404 3	Y	-0-				7
03		515 N	515	-0-	-0-	-0-	37 1	478 3	Y	-0-				7
04		510 N	478	-0-	-32	-0-	62 1	416 3	Y	-0-	6	1		1
05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	46 1	194 3	Y	-0-				1
*06		594 N	594	-0-	-0-	-0-	99 1	495 3	Y	-0-				1
07		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-			Y	NO RPT				1
TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		10	RRCID ->	114014	COMPL. DATE	10/25/1984	TOTAL	DEPTH	8430	PERF. 8298 - 8330		
02		2268 X	1828	-0-	-440	-0-	126 1	1702 3	Y	-0-				-0-
03		2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	184 1	2700 3	Y	-0-				-0-
04		2670 X	2077	-0-	-593	-0-	151 1	1926 3	Y	-0-				-0-
05		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	265 1	3193 3	Y	-0-				-0-
06		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	265 1	2813 3	Y	-0-				-0-
07		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			Y	NO RPT				-0-
TRIPLE BAR RANCH "B"		WELL #:		2	RRCID ->	114200	COMPL. DATE	10/05/1984	TOTAL	DEPTH	8358	PERF. 8210 - 8241		
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-				-0-
05		13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 3	Y	-0-				-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)				//CONT.//	91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.				//CONT.//	499978													
TRIPLE BAR RANCH "C"				WELL #:	3	RRCID ->	115106	COMPL. DATE	12/13/1984	TOTAL	DEPTH	8436	PERF. 8314	-	8350			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	1176 X	169	-0-	-1007	-0-	24	1	145	3	Y	-0-						8	
03	1302 X	192	-0-	-1110	-0-	24	1	168	3	Y	-0-						8	
04	540 X	224	-0-	-316	-0-	28	1	196	3	Y	-0-		7	1			1	
05	389 X	389	-0-	-0-	-0-	64	1	325	3	Y	-0-						1	
*06	321 X	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-						1	
07	217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT						1	
TRIPLE BAR RANCH "A"				WELL #:	11	RRCID ->	120328	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL	DEPTH	8409	PERF. 8246	-	8265			
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	50	1	671	3	Y	-0-						11	
03	417 N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	Y	-0-						11	
04	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	77	1	986	3	Y	-0-		11	1			-0-	
05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	96	1	1166	3	Y	-0-						-0-	
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	86	1	911	3	Y	68						68	
						75	9											
07	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT						68	
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	2SF	RRCID ->	123997	COMPL. DATE	04/12/1986	TOTAL	DEPTH	12200	PERF. 6078	-	6084			
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-						3	
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-						3	
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		3	1			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD				WELL #:	5SF	RRCID ->	138950	COMPL. DATE	12/21/1988	TOTAL	DEPTH	6450	PERF. 6088	-	6098			
02	56 N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	Y	-0-						7	
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-						7	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-		4	1			3	
05	53 N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	Y	-0-						3	
*06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-						3	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						3	
TRIPLE BAR 55 "A"				WELL #:	1	RRCID ->	155461	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL	DEPTH	8410	PERF. 8260	-	8290			
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	44	1	363	3	Y	-0-						-0-	
03	385 N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	3	Y	-0-						-0-	
04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	65	1	332	3	Y	-0-						-0-	
05	464 N	464	-0-	-0-	-0-	44	1	420	3	Y	-0-						-0-	
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	66	1	644	3	Y	-0-						-0-	
07	403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT						-0-	
TRIPLE BAR 55 G				WELL #:	1	RRCID ->	156638	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL	DEPTH	8405	PERF. 8273	-	8321			
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-						5	
03	31 N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	Y	-0-						5	
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-		5	1			-0-	
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-						-0-	
06	30 N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-						-0-	
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT						-0-	

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		2		RRCID -> 157545		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8520 PERF. 8332 - 8368				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	653	3	Y	-0-			6
03	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1	978	3	Y	-0-			6
04	1320 N	1116	-0-	-204	-0-	-0-	-0-	183	1	933	3	Y	-0-	5	1	1
05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	1	958	3	Y	-0-			1
*06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	1102	3	Y	-0-			1
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TRIPLE BARR 55 F		WELL #:		1		RRCID -> 157581		COMPL. DATE 01/31/1996		TOTAL DEPTH		8510 PERF. 8326 - 8378				
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1181	3	Y	-0-			7
03	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	1193	3	Y	-0-			7
04	1620 N	1142	-0-	-478	-0-	-0-	-0-	188	1	954	3	Y	-0-	6	1	1
05	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	1371	3	Y	-0-			1
*06	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	1509	3	Y	-0-			1
07	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		2		RRCID -> 157935		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH		8525 PERF. 8317 - 8349				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		1A		RRCID -> 158045		COMPL. DATE 11/29/1995		TOTAL DEPTH		8385 PERF. 8172 - 8208				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHLETZE A.E.		WELL #:		2		RRCID -> 158058		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH		8323 PERF. 8150 - 8197				
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 "A"		WELL #:		4		RRCID -> 158059		COMPL. DATE 02/17/1996		TOTAL DEPTH		8467 PERF. 8295 - 8347				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		3		RRCID -> 158060		COMPL. DATE 03/16/1996		TOTAL DEPTH		6200 PERF. 6076 - 6082				
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	72	1	592	3	Y	-0-			5
03	775 N	756	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	106	1	650	3	Y	-0-			5
04	750 N	703	-0-	-47	-0-	-0-	-0-	116	1	587	3	Y	-0-	5	1	-0-
05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	696	3	Y	-0-			-0-
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	687	3	Y	-0-			-0-
07	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE							
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
BAKER 64		WELL #:		1	RRCID -> 158356		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH		8450	PERF. 8312 - 8335				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	985 N	985	-0-	-0-	-0-	107	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	184	1	1122	3	Y	-0-	1	8			-0-
						1	9									
04	1500 N	800	-0-	-700	-0-	132	1	668	3	Y	-0-					-0-
05	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	115	1	1093	3	Y	-0-					-0-
06	1260 N	1104	-0-	-156	-0-	103	1	1001	3	Y	-0-					-0-
07	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		3	RRCID -> 158357		COMPL. DATE 03/25/1996		TOTAL DEPTH		8465	PERF. 8296 - 8341				
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	90 N	16	-0-	-74	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		4	RRCID -> 158819		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH		8486	PERF. 8335 - 8349				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

D. W. TRI BAR 32 "H" "A"		WELL #:		3	RRCID -> 158831		COMPL. DATE 06/06/1996		TOTAL DEPTH		8416	PERF. 8279 - 8299				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		4	RRCID -> 158834		COMPL. DATE 05/10/1996		TOTAL DEPTH		8463	PERF. 8290 - 8310				
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	58	1	479	3	Y	-0-					4
03	868 N	642	-0-	-226	-0-	90	1	552	3	Y	-0-					4
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	Y	-0-	4	1			-0-
05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	70	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	630 N	611	-0-	-19	-0-	57	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A"		WELL #:		4	RRCID -> 159145		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH		8385	PERF. 8255 - 8284				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978						
LYSSY 8		WELL #:		1	RRCID -> 159831		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	3	10
03	930 N	920	-0-	-10	-0-	193	1	727	3	10
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	160	1	726	3	10
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	80	1	824	3	1
*06	900 N	854	-0-	-46	-0-	125	1	729	3	1
07	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					1
LYSSY 711		WELL #:		3	RRCID -> 160172		COMPL. DATE 09/06/1996		TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 3	RRCID -> 160197		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8309 - 8343	
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	100	1	818	3	-0-
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	914	3	-0-
04	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	181	1	921	3	-0-
						1	9			
05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	114	1	1084	3	-0-
06	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	95	1	932	3	-0-
07	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					-0-
LYSSY 72		WELL #:		7	RRCID -> 160605		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8240 - 8265	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LYSSY 67		WELL #:		2	RRCID -> 160870		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8179 - 8204	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LYSSY 72		WELL #:		10	RRCID -> 160973		COMPL. DATE 12/02/1996		TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8189 - 8217	
02	1120 N	1017	-0-	-103	-0-	1017	3		N	23
03	961 N	912	-0-	-49	-0-	912	3		N	23
04	1230 N	707	-0-	-523	-0-	705	3	2	N	25
05	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	25
06	870 N	324	-0-	-546	-0-			10	N	34
07	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-	314	3		N	34

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978									
LYSSY 67		WELL #:		6	RRCID ->	161091	COMPL. DATE	12/05/1996	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8216 -	8246	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	1148 N	1091	-0-	-57	-0-	190	1	901	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	764	-0-	-383	-0-	160	1	604	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	638	-0-	-502	-0-	116	1	522	3	N	-0-		-0-
05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	71	1	734	3	N	-0-		-0-
06	750 N	682	-0-	-68	-0-	100	1	582	3	N	-0-		-0-
07	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT			-0-
LYSSY 72		WELL #:		16A	RRCID ->	161132	COMPL. DATE	12/12/1996	TOTAL DEPTH	8383	PERF. 8128 -	8152	
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	373	3	Y	-0-		-0-
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6	1	353	3	Y	-0-		-0-
04	450 N	309	-0-	-141	-0-	3	1	306	3	Y	-0-		-0-
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	64	1	199	3	Y	-0-		-0-
06	360 N	299	-0-	-61	-0-	240	1	59	3	Y	-0-		-0-
07	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 76 1/2		WELL #:		8	RRCID ->	161133	COMPL. DATE	12/27/1996	TOTAL DEPTH	8389	PERF. 8245 -	8270	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 709		WELL #:		17	RRCID ->	161683	COMPL. DATE	01/11/1997	TOTAL DEPTH	8399	PERF. 8240 -	8271	
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-				Y	1	1 1		-0-
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				Y	1			1
04	210 N	116	-0-	-94	-0-	21	1	94	3	Y	1	1	1
						1	9						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1 1		1
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	16	1	91	3	Y	1	2 1	-0-
						1	9						
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				Y	NO RPT			-0-
LYSSY 76 1/2		WELL #:		11	RRCID ->	162070	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	8448	PERF. 8286 -	8306	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LYSSY 69		WELL #:		29	RRCID ->	162997	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8308 -	8326	
02	107 N	107	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	N	-0-		-0-
03	232 N	232	-0-	-0-	-0-	82	1	150	3	N	-0-		-0-
04	180 N	139	-0-	-41	-0-	90	1	49	3	N	-0-		-0-
05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	82	1	23	3	N	-0-		-0-
06	210 N	72	-0-	-138	-0-	48	1	24	3	N	-0-		-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS)															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															NON-ASSOCIATED																																		
LYSSY 67															WELL #: 7															RRCID -> 163066					COMPL. DATE 03/21/1997					TOTAL DEPTH 8380					PERF. 8215 - 8251				
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	DISPOSITIONS		* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS		* AMT	* CODE	EOM BALANCE																														
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	Y	-0-								3																													
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-								3																													
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	14	1	65	3	Y	-0-								3																													
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-			3	1				-0-																													
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	9	1	50	3	Y	-0-								-0-																													
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT								-0-																													
LYSSY 72															WELL #: 28															RRCID -> 163199					COMPL. DATE 05/16/1997					TOTAL DEPTH 8402					PERF. 8209 - 8235				
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	32	1	65	3	Y	-0-								-0-																													
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	31	1	58	3	Y	-0-								-0-																													
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	58	1	32	3	Y	-0-								-0-																													
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	72	1	21	3	Y	-0-								-0-																													
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	47	1	24	3	Y	-0-								-0-																													
07	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT								-0-																													
TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #: E 2															RRCID -> 163673					COMPL. DATE 06/17/1997					TOTAL DEPTH 8508					PERF. 8323 - 8355				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								4																													
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								4																													
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4	1				-0-																													
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-																													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-								-0-																													
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-																													
LYSSY 69															WELL #: 9															RRCID -> 163931					COMPL. DATE 06/06/1997					TOTAL DEPTH 8415					PERF. 8289 - 8305				
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	159	1	324	3	Y	-0-								-0-																													
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	246	1	451	3	Y	-0-								-0-																													
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	148	1	81	3	Y	-0-								-0-																													
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	250	1	72	3	Y	-0-								-0-																													
06	660	N	129	-0-	-531	-0-	86	1	43	3	Y	-0-								-0-																													
07	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT								-0-																													
LYSSY 709															WELL #: 18															RRCID -> 164452					COMPL. DATE 04/01/2013					TOTAL DEPTH 8447					PERF. 8241 - 8258				
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	76	1	360	3	N	-0-								61																													
03	248	N	174	-0-	-74	-0-	36	1	138	3	N	-0-								61																													
04	330	N	178	-0-	-152	-0-	32	1	146	3	N	-0-								61																													
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	N	-0-			60	1				1																													
*06	180	N	69	-0-	-111	-0-	10	1	59	3	N	-0-								1																													
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT								1																													
LYSSY 69															WELL #: 31															RRCID -> 164927					COMPL. DATE 02/22/1997					TOTAL DEPTH 8416					PERF. 8280 - 8301				
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	71	1	144	3	Y	-0-								-0-																													
03	248	N	41	-0-	-207	-0-	15	1	26	3	Y	-0-								-0-																													
04	120	N	12	-0-	-108	-0-	8	1	4	3	Y	-0-								-0-																													
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	39	1	11	3	Y	-0-								-0-																													
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	53	1	26	3	Y	-0-								-0-																													
07	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT								-0-																													
TRIBAR-SCHOOLFIELD															WELL #: E 4															RRCID -> 165034					COMPL. DATE 09/19/1997					TOTAL DEPTH 8500					PERF. 8308 - 8342				
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	92	1	753	3	Y	-0-								1																													
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	145	1	883	3	Y	-0-								1																													
04	1020	N	588	-0-	-432	-0-	97	1	491	3	Y	-0-			1	1				-0-																													
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	48	1	460	3	Y	-0-								-0-																													
06	990	N	775	-0-	-215	-0-	72	1	703	3	Y	-0-								-0-																													
07	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT								-0-																													

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE								
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978														
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		5		RRCID -> 167505		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8343 - 8347						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

ALEXANDER, M. M. ET AL 709		WELL #:		1		RRCID -> 167519		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH		8460 PERF. 8295 - 8323						
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 6		RRCID -> 167691		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH		8500 PERF. 8356 - 8380						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1		1	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				1	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1	

D. W. TRI BAR 12 F		WELL #:		8		RRCID -> 167765		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		8465 PERF. 8278 - 8314						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 7		RRCID -> 167930		COMPL. DATE 01/02/1998		TOTAL DEPTH		8495 PERF. 8342 - 8363						
02	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	1438	3	Y	-0-				1	
03	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	1527	3	Y	-0-				1	
04	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	284	1	1443	3	Y	-0-	1	1		-0-	
05	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1330	3	Y	-0-				-0-	
06	1740	X	1604	-0-	-136	-0-	-0-	149	1	1455	3	Y	-0-				-0-	
07	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		3		RRCID -> 168441		COMPL. DATE 04/20/1998		TOTAL DEPTH		8424 PERF. 8243 - 8305						
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 "C" WELL #: 5 RRCID -> 168674 COMPL. DATE 08/26/1984 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8028 - 8213

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2017 - P/A 07/06/17

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LYSSY 71 WELL #: 12 RRCID -> 168679 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8240 - 8260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	728 N	470	-0-	-258	-0-	77 1	362 3	Y		28	22 1					37
03	558 N	371	-0-	-187	-0-	31 9	253 3	Y		46	1 8					82
04	600 N	405	-0-	-195	-0-	51 9	298 3	Y		37	61 1					58
05	511 N	511	-0-	-0-	-0-	41 9	410 3	Y		55	49 1					64
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	40 1	332 3	Y		36	73 1	1 8				26
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	61 9				Y	NO RPT					26

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	448 N	228	-0-	-220	-0-	40 1	187 3	Y		1	1 1					1
03	372 N	189	-0-	-183	-0-	1 9	149 3	Y		1						2
04	300 N	115	-0-	-185	-0-	39 1	93 3	Y		1	2 1					1
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	1 9	235 3	Y		2	1 1					2
06	285 N	285	-0-	-0-	-0-	21 1	242 3	Y		1	2 1					1
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-	2 9				Y	NO RPT					1

LYSSY 71 WELL #: 9 RRCID -> 168681 COMPL. DATE 04/07/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8278 - 8302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/29/2017 - P/A 06/26/17

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE					
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978											
LYSSY "8"		WELL #:		7		RRCID -> 168682		COMPL. DATE 12/31/1984		TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		231 N	231	-0-	-0-	-0-	40	1	191	3	Y	-0-			-0-
03		239 N	239	-0-	-0-	-0-	50	1	189	3	Y	-0-			-0-
04		210 N	147	-0-	-63	-0-	27	1	120	3	Y	-0-			-0-
05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	24	1	252	3	Y	-0-			-0-
06		302 N	302	-0-	-0-	-0-	44	1	258	3	Y	-0-			-0-
07		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 71		WELL #:		6		RRCID -> 168683		COMPL. DATE 10/13/1984		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8004 - 8172					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		4		RRCID -> 168687		COMPL. DATE 06/22/1984		TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231					
02	560	N	492	-0-	-68	-0-	86	1	406	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	131	1	495	3	Y	-0-			-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	113	1	511	3	Y	-0-			-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	61	1	630	3	Y	-0-			-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	86	1	499	3	Y	-0-			-0-
07	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 76 1/2		WELL #:		5		RRCID -> 168689		COMPL. DATE 11/14/1987		TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8251 - 8274					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY 67 "C"		WELL #:		21		RRCID -> 168695		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266					
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		C 8		RRCID -> 169398		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8384 - 8414					
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			1
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	Y	-0-			1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-			-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LYSSY "8"		WELL #:		2		RRCID -> 169726		COMPL. DATE 07/11/1998		TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8170 - 8205					
02	1428	N	1368	-0-	-60	-0-	239	1	1129	3	Y	-0-			11
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	250	1	944	3	Y	-0-			11
04	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	208	1	939	3	Y	-0-			11
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	104	1	1073	3	Y	-0-	10	1	1
*06	1170	N	1132	-0-	-38	-0-	166	1	966	3	Y	-0-			1
07	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT			1

TRI BAR (OLMOS)														CNTY: LA SALLE	
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															
TRIBAR, D. W. 56 "C"															
WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		140 N	58	-0-	-82	-0-	6	1	52	3	Y	-0-			1
03		93 N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	Y	-0-			1
04		90 N	47	-0-	-43	-0-	8	1	39	3	Y	-0-	1	1	-0-
05		27 N	27	-0-	-10	-0-	3	1	24	3	Y	-0-			-0-
06		60 N	50	-0-	-10	-0-	5	1	45	3	Y	-0-			-0-
07		62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-
VOLPE RANCH														WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359	
02		896 N	818	-0-	-78	-0-	99	1	719	3	N	-0-			-0-
03		1178 N	995	-0-	-183	-0-	156	1	839	3	N	-0-			-0-
04		1140 N	1031	-0-	-109	-0-	144	1	887	3	N	-0-			-0-
05		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	78	1	1005	3	N	-0-			-0-
06		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	85	1	991	3	N	-0-			-0-
07		1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 1SF RRCID -> 173990 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6071 - 8260	
02		66 X	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-			3
03		70 X	70	-0-	-0-	-0-	10	1	60	3	N	-0-			3
04		72 X	72	-0-	-0-	-0-	12	1	60	3	N	-0-	3	1	-0-
05		62 X	59	-0-	-3	-0-	6	1	53	3	N	-0-			-0-
06		74 X	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	N	-0-			-0-
07		62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081	
02		81 N	81	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	Y	-0-			2
03		61 N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	Y	-0-			2
04		60 N	31	-0-	-29	-0-	5	1	26	3	Y	-0-	2	1	-0-
05		71 N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	Y	-0-			-0-
06		217 N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-			-0-
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141	
02		196 N	119	-0-	-77	-0-	13	1	106	3	Y	-0-			3
03		186 N	80	-0-	-106	-0-	11	1	69	3	Y	-0-			3
04		150 N	90	-0-	-60	-0-	15	1	75	3	Y	-0-	3	1	-0-
05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-			-0-
06		90 N	82	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	-0-			-0-
07		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 11SF RRCID -> 176324 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8433 - 8455	
02		501 N	501	-0-	-0-	-0-	55	1	446	3	Y	-0-			-0-
03		302 N	302	-0-	-0-	-0-	43	1	259	3	Y	-0-			-0-
04		292 N	292	-0-	-0-	-0-	48	1	244	3	Y	-0-			-0-
05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	23	1	222	3	Y	-0-			-0-
06		300 N	251	-0-	-49	-0-	23	1	228	3	Y	-0-			-0-
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT			-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD														WELL #: 9SF RRCID -> 176325 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6100 - 6114	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978 TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345														
02	700 N	557	-0-	-143	-0-	61	1	496 3	Y	-0-				3
03	839 N	839	-0-	-0-	-0-	118	1	721 3	Y	-0-				3
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	127	1	643 3	Y	-0-	3	1		-0-
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	74	1	700 3	Y	-0-				-0-
06	810 N	695	-0-	-115	-0-	65	1	630 3	Y	-0-				-0-
07	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT				-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125														
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 8 RRCID -> 178340 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8423 - 8460														
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45 3	Y	-0-				2
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39 3	Y	-0-				2
04	232 N	232	-0-	-0-	-0-	38	1	194 3	Y	-0-	2	1		-0-
05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	35	1	335 3	Y	-0-				-0-
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	133 3	Y	-0-				-0-
07	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT				-0-
TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 6 RRCID -> 179177 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 6123 - 6239														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176														
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240														
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-				Y	-0-				-0-
03	155 N	143	-0-	-12	-0-	30	1	113 3	Y	-0-				-0-
04	74 N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61 3	Y	-0-				-0-
05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	33	1	338 3	Y	-0-				-0-
06	363 N	363	-0-	-0-	-0-	53	1	310 3	Y	-0-				-0-
07	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978								
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		13SF	RRCID ->	181198	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	6297	PERF. 6156 -	6172
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2			Y	NO RPT		-0-	
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		18SF	RRCID ->	181812	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	6239	PERF. 6100 -	6110
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
TRIBAR, D. W. 56 "C"		WELL #:		10	RRCID ->	191316	COMPL. DATE	06/11/2002	TOTAL DEPTH	8466	PERF. 8330 -	8357
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-	1
03	248 N	239	-0-	-9	-0-	34	1	205	3	Y	-0-	1
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	36	1	181	3	Y	-0-	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	-0-	-0-
06	240 N	175	-0-	-65	-0-	16	1	159	3	Y	-0-	-0-
07	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
TRIBAR-SCHOOLFIELD		WELL #:		E 19	RRCID ->	204349	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8363 -	8404
02	56 N	28	-0-	-28	-0-	3	1	25	3	Y	-0-	3
03	62 N	36	-0-	-26	-0-	5	1	31	3	Y	-0-	3
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-	-0-
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-	-0-
06	30 N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	-0-
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
D.W. TRI-BAR 712 "B"		WELL #:		3	RRCID ->	204353	COMPL. DATE	08/14/2004	TOTAL DEPTH	8418	PERF. 8205 -	8238
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	5	1	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	-0-
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	-0-
SCHLETZE, A.E.		WELL #:		5	RRCID ->	206806	COMPL. DATE	01/13/2005	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8252 -	8310
02	1204 N	1106	-0-	-98	-0-	61	1	1045	3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1339	-0-	-25	-0-	97	1	1242	3	N	-0-	-0-
04	1320 N	1225	-0-	-95	-0-	157	1	1068	3	N	-0-	-0-
05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	245	1	1025	3	N	1	1 8
						1	9					
06	1290 N	1206	-0-	-84	-0-	202	1	1004	3	N	-0-	-0-
07	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-			N	NO RPT		-0-	-0-

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE						
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.		//CONT.//		499978												
D W TRI-BAR 711 "C"		WELL #:		1		RRCID -> 207436		COMPL. DATE 02/16/2005		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8327 - 8360						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	14	1	83	3	Y	-0-				1
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-				1
04	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	13	1	66	3	Y	-0-				-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	9	1	60	3	Y	-0-				-0-
07	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					Y	NO RPT				-0-

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		11		RRCID -> 214596		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239						
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	33	1	441	3	Y	1				37
							1	9								
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	-0-				37
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	66	1	838	3	Y	28	64	1	1	8
							31	9								-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	62	1	750	3	Y	-0-				-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	76	1	807	3	Y	65				65
							72	9								
07	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT				65

TRIPLE BAR 55 G		WELL #:		5		RRCID -> 214624		COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374						
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	N	-0-				-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	24	1	143	3	N	-0-				-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	35	1	176	3	N	1	1	8		-0-
							1	9								
05	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	200	1	1911	3	N	-0-				-0-
06	3000	N	4409	-0-	1409	1409	406	1	3963	3	N	36				36
							40	9								
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	1192					N	NO RPT				36

SCHLETZE, A.E.		WELL #:		9		RRCID -> 219155		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252						
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	3	Y	-0-				1
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-				1
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	13	1	158	3	Y	-0-	1	1		-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	Y	-0-				-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	12	1	125	3	Y	-0-				-0-
07	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT				-0-

GARZA-HOLCOMB		WELL #:		1		RRCID -> 220045		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386						
02	868	N	524	-0-	-344	-0-	57	1	467	3	N	-0-				-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	N	-0-				-0-
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	174	1	886	3	N	-0-				-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	84	1	804	3	N	-0-				-0-
06	960	N	953	-0-	-7	-0-	89	1	864	3	N	-0-				-0-
07	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT				-0-

BAKER 64		WELL #:		2		RRCID -> 220738		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288						
02	840	N	523	-0-	-317	-0-	57	1	466	3	Y	-0-				-0-
03	837	N	344	-0-	-493	-0-	48	1	296	3	Y	-0-				-0-
04	840	N	222	-0-	-618	-0-	36	1	186	3	Y	-0-				-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	17	1	165	3	Y	-0-				-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	14	1	141	3	Y	-0-				-0-
07	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT				-0-

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
TRIPLE BAR 55 "A"														
WELL #: 6 RRCID -> 220833 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8291 - 8337														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	37	1	304	3	Y	-0-		-0-	
03	378 N	378	-0-	-0-	-0-	53	1	325	3	Y	-0-		-0-	
04	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	3	Y	-0-		-0-	
05	81 N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	73	3	Y	-0-		-0-	
06	150 N	91	-0-	-59	-0-	8	1	83	3	Y	-0-		-0-	
07	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT		-0-	
LYSSY 686														
WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820														
02	140 N	131	-0-	-9	-0-	23	1	108	3	N	-0-		-0-	
03	155 N	128	-0-	-27	-0-	27	1	101	3	N	-0-		-0-	
04	150 N	139	-0-	-11	-0-	25	1	114	3	N	-0-		-0-	
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	N	-0-		-0-	
06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	20	1	118	3	N	1	1 8	-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9			N	NO RPT		-0-	
LYSSY 71														
WELL #: 25 RRCID -> 242027 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8245 - 8268														
02	1437 N	1285	-0-	-152	-0-	220	1	1041	3	Y	22	18 1	26	
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	496	1	1876	3	Y	44		70	
04	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	48	9	1693	3	Y	48	62 1	56	
05	1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	53	9	1188	3	Y	71	56 1	71	
06	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	78	9	1878	3	Y	31	77 1	25	
07	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-	323	1			Y	NO RPT		25	
						34	9							
LYSSY 71														
WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327														
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15	
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	Y	-0-		15	
04	155 N	155	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	Y	57	60 1	12	
						63	9							
05	24 N	24	-0-	-0-	-0-	6	1	18	3	Y	-0-		12	
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-		12	
07	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT		12	
LYSSY 745														
WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310														
02	364 X	326	-0-	-38	-0-	317	3	9	9	Y	8		23	
03	403 X	299	-0-	-104	-0-	299	3			Y	-0-		23	
04	390 X	300	-0-	-90	-0-	241	3	59	9	Y	54	64 1	12	
05	385 X	385	-0-	-0-	-0-	367	3	18	9	Y	16	1 8	28	
06	360 X	309	-0-	-51	-0-	289	3	20	9	Y	18		46	
07	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT		46	
MIL ANGELES														
WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452														
02	525 N	525	-0-	-0-	-0-	57	1	468	3	Y	-0-		-0-	
03	682 N	591	-0-	-91	-0-	83	1	508	3	Y	-0-		-0-	
04	690 N	420	-0-	-270	-0-	69	1	351	3	Y	-0-		-0-	
05	550 N	550	-0-	-0-	-0-	52	1	498	3	Y	-0-		-0-	
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	55	1	540	3	Y	-0-		-0-	
07	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT		-0-	

TRI BAR (OLMOS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
02	3668 X	3496	-0-	-172	-0-	103 1	3272 3	Y	110	149 1				53
03	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	121 9	2992 3	Y	62	57 1				58
04	3780 X	2725	-0-	-1055	-0-	80 1	2554 3	Y	86	102 1				42
05	3906 X	3101	-0-	-805	-0-	68 9	2950 3	Y	66	50 1				58
06	3780 X	3054	-0-	-726	-0-	76 1	2905 3	Y	61	94 1				25
07	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-	95 9		Y	NO RPT					25
						78 1								
						73 9								
						82 1								
						67 9								
SCHOOLFIELD 1614														
WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572														
02	6076 X	5171	-0-	-905	-0-	156 1	4956 3	Y	54	74 1	1 8			33
03	6231 X	5235	-0-	-996	-0-	59 9	5015 3	Y	77	49 1	1 8			60
04	6030 X	3424	-0-	-2606	-0-	135 1	3263 3	Y	58	77 1	1 8			40
05	6659 X	6659	-0-	-0-	-0-	85 9	6387 3	Y	94	57 1	1 8			76
06	5820 X	4345	-0-	-1475	-0-	97 1	4154 3	Y	66	103 1	1 8			38
07	5735 X	NO RPT	-0-	-5735	-0-	64 9		Y	NO RPT					38
						169 1								
						103 9								
						118 1								
						73 9								
APPLING TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160														
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	N	10					10
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	11 9	59 3	N	-0-					10
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	2 1	53 3	N	-0-					10
05	57 N	57	-0-	-0-	-0-	30 3	59 3	N	-0-					10
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	59 3	N	-0-					10
07	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-	10 1		N	NO RPT					10
LYSSY GU B														
WELL #: 7H RRCID -> 272514 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8994 - 13381														
02	2660 N	2544	-0-	-116	-0-	415 1	1967 3	N	147	201 1	1 8			40
03	2821 N	2773	-0-	-48	-0-	162 9	2027 3	N	191	137 1	2 8			92
04	2730 N	2446	-0-	-284	-0-	536 1	1877 3	N	140	219 1	1 8			12
05	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	210 9	1991 3	N	150	32 1				130
06	2670 N	1730	-0-	-940	-0-	415 1	1363 3	N	120	175 1				75
07	2542 N	NO RPT	-0-	-2542	-0-	154 9		N	NO RPT					75
						193 1								
						165 9								
						235 1								
						132 9								

TRI BAR (OLMOS)															CAPACITY															CNTY: LA SALLE																																												
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.															//CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED																																																											
ALEXANDER-MANDEL 1762															//CONT.// 499978																																																											
WELL #: 1H															RRCID -> 277011															COMPL. DATE 10/01/2014															TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579																													
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																					
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																																																					
02	2884	X	2447	-0-		-437		-0-			329	1	1991	3	N	115	266	1	1	8	37																																																					
											127	9																																																														
03	3100	X	2679	-0-		-421		-0-			314	1	2212	3	N	139	74	1			102																																																					
											153	9																																																														
04	2850	X	2520	-0-		-330		-0-			299	1	2088	3	N	121	172	1	1	8	50																																																					
											133	9																																																														
05	2728	X	2369	-0-		-359		-0-			367	1	1875	3	N	115	76	1	1	8	88																																																					
											127	9																																																														
06	2640	X	2198	-0-		-442		-0-			263	1	1828	3	N	97	144	1			41																																																					
											107	9																																																														
07	2697	X	NO RPT	-0-		-2697		-0-							N	NO RPT					41																																																					
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.															886261																																																											
FANSLER, LORRAINE															WELL #: 7241															RRCID -> 142607															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8272 - 8306														
02	187	N	187	-0-		-0-		-0-			15	1	172	2	N	-0-					-0-																																																					
03	202	N	202	-0-		-0-		-0-			22	1	180	2	N	-0-					-0-																																																					
04	150	N	95	-0-		-55		-0-			8	1	87	2	N	-0-					-0-																																																					
05	217	N	129	-0-		-88		-0-			10	1	119	2	N	-0-					-0-																																																					
06	210	N	181	-0-		-29		-0-			15	1	166	2	N	-0-					-0-																																																					
*07	95	N	95	-0-		-0-		-0-			7	1	88	2	N	-0-					-0-																																																					
FANSLER, LORRAINE															WELL #: 7001															RRCID -> 142608															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304														
02	196	N	128	-0-		-68		-0-			11	1	117	2	N	-0-					-0-																																																					
03	124	N	103	-0-		-21		-0-			11	1	92	2	N	-0-					-0-																																																					
04	180	N	74	-0-		-106		-0-			6	1	68	2	N	-0-					-0-																																																					
05	247	N	247	-0-		-0-		-0-			18	1	229	2	N	-0-					-0-																																																					
06	229	N	229	-0-		-0-		-0-			19	1	210	2	N	-0-					-0-																																																					
*07	255	N	255	-0-		-0-		-0-			19	1	236	2	N	-0-					-0-																																																					
FANSLER, LORRAINE															WELL #: 7242															RRCID -> 142671															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296														
02	252	N	166	-0-		-86		-0-			14	1	152	2	N	-0-					-0-																																																					
03	341	N	239	-0-		-102		-0-			26	1	213	2	N	-0-					-0-																																																					
04	234	N	234	-0-		-0-		-0-			20	1	214	2	N	-0-					-0-																																																					
05	384	N	384	-0-		-0-		-0-			29	1	355	2	N	-0-					-0-																																																					
06	240	N	118	-0-		-122		-0-			10	1	108	2	N	-0-					-0-																																																					
*07	251	N	251	-0-		-0-		-0-			19	1	232	2	N	-0-					-0-																																																					
UNO MAS -A-															WELL #: 1															RRCID -> 202442															COMPL. DATE 04/03/1984															TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335														
02	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					15																																																					
03	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					15																																																					
04	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					15																																																					
05	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					15																																																					
06	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					15																																																					
07	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					15																																																					
UNO MAS -A-															WELL #: 5															RRCID -> 202443															COMPL. DATE 06/04/1985															TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386														
02	6	N	-0-	-0-		-6		-0-							Y	-0-					15																																																					
03	6	N	6	-0-		-0-		-0-			6	2			Y	-0-					15																																																					
04	30	N	23	-0-		-7		-0-			1	1	22	2	Y	-0-					15																																																					
05	4	N	4	-0-		-0-		-0-			4	2			Y	-0-					15																																																					
06	7	N	7	-0-		-0-		-0-			7	2			Y	-0-					15																																																					
07	31	N	14	-0-		-17		-0-			1	1	13	2	Y	-0-					15																																																					

TRI BAR (OLMOS)		//CONT.//		91080 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE			
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.		//CONT.//		886261								
UNO MAS -A-		WELL #:		7	RRCID -> 202445		COMPL. DATE 11/20/1985		TOTAL DEPTH		8436 PERF. 8376 - 8390	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-				Y	-0-	7
03		6 N	-0-	-0-	-2	-0-	4 2			Y	-0-	7
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-	7
05		11 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	10	2	Y	-0-	7
06		34 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	32	2	Y	-0-	7
*07		42 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	40	2	Y	-0-	7
UNO MAS -A-		WELL #:		4	RRCID -> 202446		COMPL. DATE 03/11/1985		TOTAL DEPTH		8486 PERF. 8346 - 8368	
02		302 N	-0-	-0-	-0-	15 1	287 2	Y		-0-		43
03		255 N	-0-	-0-	-0-	13 1	239 2	Y		3		46
						3 9						
04		270 N	-0-	-90	-0-	9 1	171 2	Y		-0-		46
05		341 N	-0-	-101	-0-	12 1	228 2	Y		-0-		46
06		240 N	-0-	-64	-0-	9 1	167 2	Y		-0-		46
07		186 N	-0-	-62	-0-	6 1	118 2	Y		-0-		46
LOWRY		WELL #:		7241	RRCID -> 243840		COMPL. DATE 11/16/2008		TOTAL DEPTH		8356 PERF. 8157 - 8180	
02		65 N	-0-	-0-	-0-	5 1	57 2	N		3		167
						3 9						
03		31 N	-0-	-23	-0-	1 1	7 2	N		-0-		167
04		66 N	-0-	-0-	-0-	5 1	58 2	N		3		170
						3 9						
05		62 N	-0-	-20	-0-	2 1	23 2	N		15		185
						17 9						
06		77 N	-0-	-0-	-0-	6 1	69 2	N		2		187
						2 9						
*07		103 N	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N		-0-		187
UNO MAS A		WELL #:		3	RRCID -> 266207		COMPL. DATE 06/08/2011		TOTAL DEPTH		6705 PERF. 6358 - 6418	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/23/2017 - PLUGGED 03/23/17												
TWO M (GEORGETOWN)		92102 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MAVERICK				
FIELD PETROLEUM CORP.		266906										
BURR "C"		WELL #:		1231XD	RRCID -> 214359		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH		2427 PERF. 2219 - 4060	
02		551 N	-0-	-0-	-0-	468 4	83 9	N		75		190
03		599 N	-0-	-0-	-0-	510 4	89 9	N		81	178 1	93
04		572 N	-0-	-0-	-0-	482 4	90 9	N		82		175
05		553 N	-0-	-553	-0-			N		35	177 1	33
06		510 N	-0-	-510	-0-			N		2		35
*07		527 N	-0-	-527	-0-			N		-0-		35
PATTERSON ENERGY CORPORATION		643402										
BRISCOE-SANER		WELL #:		133H	RRCID -> 251300		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH		2854 PERF. 2670 - 3427	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		6		62
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N		-0-		62
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N		NO RPT		62

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -C-				93874 100 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VAL VERDE						
				WELL #:	1	RRCID ->	000497	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL	DEPTH	10170	PERF.	9823	-	10040
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		1428 N	1308	-0-	-120	-0-	1308 3			N	-0-					-0-
03		1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438 3			N	-0-					-0-
04		1410 N	1385	-0-	-25	-0-	1385 3			N	-0-					-0-
05		1457 N	1453	-0-	-4	-0-	1453 3			N	-0-					-0-
06		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3			N	-0-					-0-
*07		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463 3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	000501	COMPL. DATE	09/30/1956	TOTAL	DEPTH	10243	PERF.	9882	-	10150
02		504 N	487	-0-	-17	-0-	487 3			N	-0-					-0-
03		566 N	566	-0-	-0-	-0-	566 3			N	-0-					-0-
04		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3			N	-0-					-0-
05		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 3			N	-0-					-0-
06		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3			N	-0-					-0-
07		589 N	583	-0-	-6	-0-	583 3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:	1	RRCID ->	000502	COMPL. DATE	02/24/1957	TOTAL	DEPTH	10035	PERF.	9861	-	9932
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3			N	-0-					-0-
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646 3			N	-0-					-0-
04		1650 N	1559	-0-	-91	-0-	1559 3			N	-0-					-0-
05		1705 N	1623	-0-	-82	-0-	1623 3			N	-0-					-0-
06		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	1579 3			N	-0-					-0-
*07		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629 3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -F-				WELL #:	1	RRCID ->	059867	COMPL. DATE	08/22/1974	TOTAL	DEPTH	10070	PERF.	N/A		
02		1484 N	1390	-0-	-94	-0-	1390 3			N	-0-					-0-
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3			N	-0-					-0-
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3			N	-0-					-0-
05		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1573 3			N	-0-					-0-
06		1560 N	1538	-0-	-22	-0-	1538 3			N	-0-					-0-
*07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -G-				WELL #:	1	RRCID ->	084357	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL	DEPTH	10085	PERF.	9944	-	9996
02		2680 N	2318	-0-	-362	-0-	2318 3			N	-0-					-0-
03		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223 3			N	-0-					-0-
04		2220 X	2123	-0-	-97	-0-	2123 3			N	-0-					-0-
05		2294 X	2176	-0-	-118	-0-	2176 3			N	-0-					-0-
06		2220 X	2153	-0-	-67	-0-	2153 3			N	-0-					-0-
07		2294 X	2153	-0-	-141	-0-	2153 3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -C-				WELL #:	2	RRCID ->	090529	COMPL. DATE	11/06/1980	TOTAL	DEPTH	10105	PERF.	9908	-	9866
02		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637 3			N	-0-					-0-
03		1767 N	1754	-0-	-13	-0-	1754 3			N	-0-					-0-
04		1710 N	1352	-0-	-358	-0-	1352 3			N	-0-					-0-
05		1798 N	1495	-0-	-303	-0-	1495 3			N	-0-					-0-
06		1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633 3			N	-0-					-0-
07		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1356 3			N	-0-					-0-
CAUTHORN -B-				WELL #:	2	RRCID ->	090878	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10185	PERF.	9756	-	9974
02		560 N	522	-0-	-38	-0-	522 3			N	-0-					-0-
03		620 N	580	-0-	-40	-0-	580 3			N	-0-					-0-
04		570 N	558	-0-	-12	-0-	558 3			N	-0-					-0-
05		589 N	568	-0-	-21	-0-	568 3			N	-0-					-0-
06		570 N	450	-0-	-120	-0-	450 3			N	-0-					-0-
07		589 N	390	-0-	-199	-0-	390 3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -B-														CNTY: VAL VERDE			
//CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 172232																	
WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-	
03	1457 N	567	-0-	-890	-0-	567	3			N	-0-					-0-	
04	1410 N	268	-0-	-1142	-0-	268	3			N	-0-					-0-	
05	1457 N	334	-0-	-1123	-0-	334	3			N	-0-					-0-	
06	540 N	298	-0-	-242	-0-	298	3			N	-0-					-0-	
*07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10000 - 10030																	
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-	
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-	
04	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	3			N	-0-					-0-	
05	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	3			N	-0-					-0-	
06	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	3			N	-0-					-0-	
*07	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006																	
02	5796 X	5233	-0-	-563	-0-	5233	3			N	-0-					-0-	
03	6417 X	5443	-0-	-974	-0-	5443	3			N	-0-					-0-	
04	6210 X	5389	-0-	-821	-0-	5389	3			N	-0-					-0-	
05	5797 X	5333	-0-	-464	-0-	5333	3			N	-0-					-0-	
06	5610 X	5436	-0-	-174	-0-	5436	3			N	-0-					-0-	
07	5797 X	5273	-0-	-524	-0-	5273	3			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553																	
02	2156 N	1888	-0-	-268	-0-	1888	3			N	-0-					-0-	
03	2294 N	1969	-0-	-325	-0-	1969	3			N	-0-					-0-	
04	2250 N	1924	-0-	-326	-0-	1924	3			N	-0-					-0-	
05	2077 N	2050	-0-	-27	-0-	2050	3			N	-0-					-0-	
06	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			N	-0-					-0-	
*07	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999																	
02	420 N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-	
03	465 N	267	-0-	-198	-0-	267	3			N	-0-					-0-	
04	450 N	285	-0-	-165	-0-	285	3			N	-0-					-0-	
05	372 N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-	
06	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-	
07	310 N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036																	
02	1512 N	1142	-0-	-370	-0-	1142	3			N	-0-					-0-	
03	1581 N	1275	-0-	-306	-0-	1275	3			N	-0-					-0-	
04	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	1248	3			N	-0-					-0-	
05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-	
06	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-	
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-	

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157																	
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-	
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-	
04	750 N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-	
05	961 N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-	
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-	
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-	

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY CAUTHORN -D-			//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE								
			RRCID -> 172137			COMPL. DATE 01/24/1999			TOTAL DEPTH 10095			PERF. 9750 - 9920								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2119	3					N	-0-						-0-
03	1798 N	1100	-0-	-698	-0-		1100	3					N	-0-						-0-
04	1530 N	976	-0-	-554	-0-		976	3					N	-0-						-0-
05	2356 N	2055	-0-	-301	-0-		2055	3					N	-0-						-0-
06	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	3					N	-0-						-0-
*07	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-		1762	3					N	-0-						-0-
CAUTHORN -B-			WELL #: 7			RRCID -> 173360			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 10303			PERF. 10070 - 10184					
02	4368 X	3547	-0-	-821	-0-		3547	3					N	-0-						-0-
03	4774 X	4021	-0-	-753	-0-		4021	3					N	-0-						-0-
04	4500 X	4105	-0-	-395	-0-		4105	3					N	-0-						-0-
05	4650 X	4249	-0-	-401	-0-		4249	3					N	-0-						-0-
06	4500 X	4092	-0-	-408	-0-		4092	3					N	-0-						-0-
07	4247 X	4235	-0-	-12	-0-		4235	3					N	-0-						-0-
CAUTHORN -D-			WELL #: 6			RRCID -> 173538			COMPL. DATE 07/02/1999			TOTAL DEPTH 9998			PERF. 9440 - 9790					
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-		1566	3					N	-0-						-0-
03	1767 N	1432	-0-	-335	-0-		1432	3					N	-0-						-0-
04	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-		1548	3					N	-0-						-0-
05	1736 N	1572	-0-	-164	-0-		1572	3					N	-0-						-0-
06	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1471	3					N	-0-						-0-
07	1612 N	1460	-0-	-152	-0-		1460	3					N	-0-						-0-
CAUTHORN -D-			WELL #: 7			RRCID -> 173879			COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 9516 - 9845					
02	5152 X	4926	-0-	-226	-0-		4926	3					N	-0-						-0-
03	5673 X	5037	-0-	-636	-0-		5037	3					N	-0-						-0-
04	5490 X	4893	-0-	-597	-0-		4893	3					N	-0-						-0-
05	5673 X	5150	-0-	-523	-0-		5150	3					N	-0-						-0-
06	5280 X	4973	-0-	-307	-0-		4973	3					N	-0-						-0-
07	5456 X	4905	-0-	-551	-0-		4905	3					N	-0-						-0-
CAUTHORN -C-			WELL #: 6			RRCID -> 174457			COMPL. DATE 08/01/1999			TOTAL DEPTH 10142			PERF. 9790 - 9926					
02	1204 N	1149	-0-	-55	-0-		1149	3					N	-0-						-0-
03	1364 N	1165	-0-	-199	-0-		1165	3					N	-0-						-0-
04	1320 N	1151	-0-	-169	-0-		1151	3					N	-0-						-0-
05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386	3					N	-0-						-0-
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-		1293	3					N	-0-						-0-
*07	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-		1231	3					N	-0-						-0-
CAUTHORN -E-			WELL #: 2			RRCID -> 176763			COMPL. DATE 01/16/2000			TOTAL DEPTH 10006			PERF. 9434 - 9800					
02	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-		1160	3					N	-0-						-0-
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-		1260	3					N	-0-						-0-
04	1260 N	1193	-0-	-67	-0-		1193	3					N	-0-						-0-
05	1271 N	1218	-0-	-53	-0-		1218	3					N	-0-						-0-
06	1230 N	1228	-0-	-2	-0-		1228	3					N	-0-						-0-
07	1240 N	1226	-0-	-14	-0-		1226	3					N	-0-						-0-
CAUTHORN "G"			WELL #: 2			RRCID -> 178535			COMPL. DATE 06/21/2003			TOTAL DEPTH 10500			PERF. 8565 - 10032					
02	14B2 EXT	329	-0-	329	625		329	3					N	-0-						-0-
03	2760 X	2135	-0-	-625	-0-		2135	3					N	-0-						-0-
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-		1887	3					N	-0-						-0-
05	1160 X	1160	-0-	-0-	-0-		1160	3					N	-0-						-0-
06	2070 X	720	-0-	-1350	-0-		720	3					N	-0-						-0-
07	2139 X	1202	-0-	-937	-0-		1202	3					N	-0-						-0-

VINEGARONE (STRAWN)				//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
CONOCOPHILLIPS COMPANY				//CONT.//		172232											
CAUTHORN -D-				WELL #:		8	RRCID -> 178552		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL	DEPTH 10205	PERF. 9542	- 9880			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		2632 X	2626	-0-		-6		-0-	2626	3			N	-0-			-0-
03		2883 N	2806	-0-		-77		-0-	2806	3			N	-0-			-0-
04		2552 N	2552	-0-		-0-		-0-	2552	3			N	-0-			-0-
05		2914 N	2839	-0-		-75		-0-	2839	3			N	-0-			-0-
06		2745 N	2745	-0-		-0-		-0-	2745	3			N	-0-			-0-
*07		2759 N	2759	-0-		-0-		-0-	2759	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -D-				WELL #:		9	RRCID -> 183314		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL	DEPTH 10272	PERF. 9752	- 9772			
02		8876 X	8416	-0-		-460		-0-	8416	3			N	-0-			-0-
03		9641 X	9119	-0-		-522		-0-	9119	3			N	-0-			-0-
04		9330 X	8777	-0-		-553		-0-	8777	3			N	-0-			-0-
05		9579 X	8973	-0-		-606		-0-	8973	3			N	-0-			-0-
06		9030 X	8659	-0-		-371		-0-	8659	3			N	-0-			-0-
07		9331 X	8808	-0-		-523		-0-	8808	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -G-				WELL #:		3	RRCID -> 183454		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL	DEPTH 10600	PERF. 10030	- 10076			
02		56 N	54	-0-		-2		-0-	54	3			N	-0-			-0-
03		67 N	67	-0-		-0-		-0-	67	3			N	-0-			-0-
04		60 N	59	-0-		-1		-0-	59	3			N	-0-			-0-
05		63 N	63	-0-		-0-		-0-	63	3			N	-0-			-0-
06		62 N	62	-0-		-0-		-0-	62	3			N	-0-			-0-
07		62 N	39	-0-		-23		-0-	39	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN "C"				WELL #:		8	RRCID -> 184831		COMPL. DATE 06/02/2001		TOTAL	DEPTH 10197	PERF. 9932	- 9960			
02		504 N	250	-0-		-254		-0-	250	3			N	-0-			-0-
03		496 N	-0-	-0-		-496		-0-					N	-0-			-0-
04		420 N	-0-	-0-		-420		-0-					N	-0-			-0-
05		279 N	-0-	-0-		-279		-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-			-0-
CAUTHORN "B"				WELL #:		8	RRCID -> 187732		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL	DEPTH 10267	PERF. 9781	- 10004			
02		3696 X	3516	-0-		-180		-0-	3516	3			N	-0-			-0-
03		4030 X	3169	-0-		-861		-0-	3169	3			N	-0-			-0-
04		3900 X	3529	-0-		-371		-0-	3529	3			N	-0-			-0-
05		4030 X	3499	-0-		-531		-0-	3499	3			N	-0-			-0-
06		3780 X	3260	-0-		-520		-0-	3260	3			N	-0-			-0-
07		3906 X	2949	-0-		-957		-0-	2949	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -H-				WELL #:		1	RRCID -> 196277		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL	DEPTH 10390	PERF. 9764	- 9784			
02		1820 N	1598	-0-		-222		-0-	1598	3			N	-0-			-0-
03		1984 N	1881	-0-		-103		-0-	1881	3			N	-0-			-0-
04		1890 N	1852	-0-		-38		-0-	1852	3			N	-0-			-0-
05		1940 N	1940	-0-		-0-		-0-	1940	3			N	-0-			-0-
06		1978 N	1978	-0-		-0-		-0-	1978	3			N	-0-			-0-
07		1922 N	1914	-0-		-8		-0-	1914	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -J-				WELL #:		1	RRCID -> 205493		COMPL. DATE 07/25/2004		TOTAL	DEPTH 10137	PERF. 9700	- 9750			
02		8708 X	7572	-0-		-1136		-0-	7572	3			N	-0-			-0-
03		9393 X	8850	-0-		-543		-0-	8850	3			N	-0-			-0-
04		9030 X	8062	-0-		-968		-0-	8062	3			N	-0-			-0-
05		9331 X	8395	-0-		-936		-0-	8395	3			N	-0-			-0-
06		8730 X	8083	-0-		-647		-0-	8083	3			N	-0-			-0-
07		8835 X	8155	-0-		-680		-0-	8155	3			N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN) CONOCOPHILLIPS COMPANY J. A. RANCH -L-			//CONT.// 93874 100 //CONT.// 172232 WELL #: L 1			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE		
						RRCID -> 206313			COMPL. DATE 06/05/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674		
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-			-0-		
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3		N	-0-			-0-		
05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124 3		N	-0-			-0-		
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-			-0-		
07	124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-			-0-		

CAUTHORN -F-			WELL #: 4			RRCID -> 213633			COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925		
02	1512 N	1459	-0-	-53	-0-	1459 3		N	-0-			-0-		
03	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1622 3		N	-0-			-0-		
04	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	1543 3		N	-0-			-0-		
05	1612 N	1558	-0-	-54	-0-	1558 3		N	-0-			-0-		
06	1560 N	1463	-0-	-97	-0-	1463 3		N	-0-			-0-		
07	1581 N	1524	-0-	-57	-0-	1524 3		N	-0-			-0-		

CAUTHORN -B-			WELL #: 9			RRCID -> 214219			COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 10385 PERF. 10100 - 10158		
02	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-			-0-		
03	3038 X	2979	-0-	-59	-0-	2979 3		N	-0-			-0-		
04	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2821 3		N	-0-			-0-		
05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	3201 3		N	-0-			-0-		
06	2940 X	2740	-0-	-200	-0-	2740 3		N	-0-			-0-		
07	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	2892 3		N	-0-			-0-		

J. A. RANCH -L-			WELL #: 3			RRCID -> 214598			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678		
02	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202 3		N	-0-			-0-		
03	155 N	45	-0-	-110	-0-	45 3		N	-0-			-0-		
04	240 N	10	-0-	-230	-0-	10 3		N	-0-			-0-		
05	217 N	4	-0-	-213	-0-	4 3		N	-0-			-0-		
06	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		N	-0-			-0-		
*07	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 3		N	-0-			-0-		

CAUTHORN -F-			WELL #: 5			RRCID -> 222926			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085		
02	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	4154 3		N	-0-			-0-		
03	4805 X	4379	-0-	-426	-0-	4379 3		N	-0-			-0-		
04	4650 X	4151	-0-	-499	-0-	4151 3		N	-0-			-0-		
05	4712 X	4496	-0-	-216	-0-	4496 3		N	-0-			-0-		
06	4440 X	4295	-0-	-145	-0-	4295 3		N	-0-			-0-		
07	4588 X	4176	-0-	-412	-0-	4176 3		N	-0-			-0-		

RANCH. J. A. -L-			WELL #: 4			RRCID -> 228005			COMPL. DATE 02/11/2007			TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951		
02	196 N	191	-0-	-5	-0-	191 3		N	-0-			-0-		
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-		
04	210 N	16	-0-	-194	-0-	16 3		N	-0-			-0-		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			-0-		
06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			-0-		
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-		

RANCH, J. A. -K-			WELL #: 3			RRCID -> 228675			COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852		
02	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-		
03	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 3		N	-0-			-0-		
04	120 N	62	-0-	-58	-0-	62 3		N	-0-			-0-		
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-		
06	60 N	49	-0-	-11	-0-	49 3		N	-0-			-0-		
*07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N	-0-			-0-		

VINEGARONE (STRAWN) FDL OPERATING, LLC GUIDA ROSE													//CONT.//	93874 100 263924	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VAL VERDE				
													WELL #:	1	RRCID -> 000505	COMPL. DATE 05/12/1951	TOTAL DEPTH 11590	PERF. 9918	- 10100		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
02		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		1140	2				N	-0-			-0-			
03		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1267	2		N	-0-			-0-			
04		1290 N	1224	-0-	-66	-0-	-0-		44	1	1180	2		N	-0-			-0-			
05		1271 N	1171	-0-	-100	-0-	-0-		44	1	1127	2		N	-0-			-0-			
06		1290 N	1180	-0-	-110	-0-	-0-		43	1	1137	2		N	-0-			-0-			
07		1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			

GUIDA ROSE													WELL #:	2	RRCID -> 161504	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 12993	PERF.10293	- 12993		
02		5572 X	4806	-0-	-766	-0-	-0-		4806	2				N	-0-			-0-			
03		6107 X	4662	-0-	-1445	-0-	-0-		181	1	4481	2		N	-0-			-0-			
04		5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	-0-		203	1	5442	2		N	-0-			-0-			
05		5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	-0-		211	1	5409	2		N	-0-			-0-			
06		5459 X	5459	-0-	-0-	-0-	-0-		200	1	5259	2		N	-0-			-0-			
07		5828 X	NO RPT	-0-	-5828	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			

GUIDA ROSE													WELL #:	3	RRCID -> 163603	COMPL. DATE 06/07/1997	TOTAL DEPTH 12691	PERF.10630	- 12690		
02		5264 X	5186	-0-	-78	-0-	-0-		5186	2				N	-0-			-0-			
03		5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	-0-		233	1	5748	2		N	-0-			-0-			
04		5820 X	5656	-0-	-164	-0-	-0-		203	1	5453	2		N	-0-			-0-			
05		6014 X	5600	-0-	-414	-0-	-0-		210	1	5390	2		N	-0-			-0-			
06		5790 X	5643	-0-	-147	-0-	-0-		207	1	5436	2		N	-0-			-0-			
07		5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-			

HILLIN, T. A. CAUTHORN, ADDAH													388787 WELL #:	1010	RRCID -> 052352	COMPL. DATE 03/03/1972	TOTAL DEPTH 10194	PERF. N/A			
02		1092 N	1069	-0-	-23	-0-	-0-		1069	2				N	-0-			-0-			
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-		1181	2				N	-0-			-0-			
04		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	-0-		1120	2				N	-0-			-0-			
05		1178 N	1124	-0-	-54	-0-	-0-		1124	2				N	-0-			-0-			
06		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	-0-		1092	2				N	-0-			-0-			
07		1147 N	1108	-0-	-39	-0-	-0-		1108	2				N	-0-			-0-			

BROWN, S. M.													WELL #:	1	RRCID -> 077182	COMPL. DATE 05/20/1978	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10260	- 10305		
02		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	-0-		3447	2				N	-0-			-0-			
03		3813 X	3803	-0-	-10	-0-	-0-		3803	2				N	-0-			-0-			
04		3750 X	3677	-0-	-73	-0-	-0-		3677	2				N	-0-			-0-			
05		3875 X	3792	-0-	-83	-0-	-0-		3792	2				N	-0-			-0-			
06		3750 X	3653	-0-	-97	-0-	-0-		3653	2				N	-0-			-0-			
07		3813 X	3781	-0-	-32	-0-	-0-		3781	2				N	-0-			-0-			

S & C CONSTRUCTION, INC. P. Q. ALTIZER UNIT													740160 WELL #:	1	RRCID -> 137195	COMPL. DATE 11/20/1990	TOTAL DEPTH 10319	PERF.10185	- 10205		
02		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-		1070	2				N	-0-			-0-			
03		1178 N	1160	-0-	-18	-0-	-0-		1160	2				N	-0-			-0-			
04		1170 N	1127	-0-	-43	-0-	-0-		1127	2				N	-0-			-0-			
05		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	-0-		1165	2				N	-0-			-0-			
06		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-		1122	2				N	-0-			-0-			
07		1178 N	1149	-0-	-29	-0-	-0-		1149	2				N	-0-			-0-			

VINEGARONE (STRAWN) THOMPSON, J. CLEO CAUTHORN 3			//CONT.// 855610 WELL #: 2			93874 100 RRCID -> 174615			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VAL VERDE			
						COMPL. DATE 09/03/1999			TOTAL DEPTH 10020			PERF. 9531 - 9901						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
03	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7301	3			N	-0-					-0-
04	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6996	3			N	-0-					-0-
05	7153 X	7153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7153	3			N	-0-					-0-
06	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6835	3			N	-0-					-0-
*07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7007	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 3			WELL #: 3			RRCID -> 198088			COMPL. DATE 10/30/2003			TOTAL DEPTH 10009			PERF. 9831 - 9897			
02	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3741	3			N	-0-					-0-
03	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4003	3			N	-0-					-0-
04	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3933	3			N	-0-					-0-
05	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4037	3			N	-0-					-0-
06	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3973	3			N	-0-					-0-
*07	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3975	3			N	-0-					-0-
CAUTHORN 3			WELL #: 4			RRCID -> 207229			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 10131			PERF. 9774 - 9909			
02	2940 X	2528	-0-	-412	-0-	-0-	-0-	2528	3			N	-0-					-0-
03	3100 X	2743	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	2743	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2567	-0-	-373	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2650	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
06	2760 X	2561	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	2561	3			N	-0-					-0-
07	2790 X	2601	-0-	-189	-0-	-0-	-0-	2601	3			N	-0-					-0-
VANGUARD OPERATING, LLC CAUTHORN -A-			881585 WELL #: 1			RRCID -> 000498			COMPL. DATE 04/04/1955			TOTAL DEPTH 10303			PERF. 9982 - 10262			
02	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2067	1	640	3	N	-0-					-0-
03	2728 N	2664	-0-	-64	-0-	-0-	-0-	2304	1	360	3	N	-0-					-0-
04	2670 N	2609	-0-	-61	-0-	-0-	-0-	2256	1	353	3	N	-0-					-0-
05	2914 N	2716	-0-	-198	-0-	-0-	-0-	2349	1	367	3	N	-0-					-0-
06	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2222	1	359	3	N	-0-					-0-
*07	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2378	1	371	3	N	-0-					-0-
ALTIZER, MINNIE LEE			WELL #: 1			RRCID -> 000499			COMPL. DATE 03/17/1957			TOTAL DEPTH 10243			PERF.10363 - 10400			
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1671	1	518	3	N	-0-					-0-
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1915	1	299	3	N	-0-					-0-
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1964	1	308	3	N	-0-					-0-
05	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2111	1	330	3	N	-0-					-0-
06	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1995	1	322	3	N	-0-					-0-
*07	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	1	332	3	N	-0-					-0-
COE, HAZEL WHITEHEAD			WELL #: 1			RRCID -> 000500			COMPL. DATE 10/20/1955			TOTAL DEPTH N/A			PERF.10136 - 10388			
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	992 N	968	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
04	960 N	941	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-
07	961 N	942	-0-	-19	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN)														
VANGUARD OPERATING, LLC														
CAUTHORN -11-														
WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE			CODE		CODE		CODE		BALANCE
02	728 N	650	-0-	-78	-0-	650	3		N	-0-				-0-
03	744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3		N	-0-				-0-
04	750 N	669	-0-	-81	-0-	669	3		N	-0-				-0-
05	713 N	610	-0-	-103	-0-	610	3		N	-0-				-0-
06	690 N	629	-0-	-61	-0-	629	3		N	-0-				-0-
*07	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	3		N	-0-				-0-
ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A														
02	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3456	3		N	-0-				-0-
03	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	3		N	-0-				-0-
04	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3470	3		N	-0-				-0-
05	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	3		N	-0-				-0-
06	3690 X	3466	-0-	-224	-0-	3466	3		N	-0-				-0-
07	3813 X	3521	-0-	-292	-0-	3521	3		N	-0-				-0-
CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036														
02	700 N	521	-0-	-179	-0-	521	3		N	-0-				-0-
03	775 N	684	-0-	-91	-0-	684	3		N	-0-				-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-	695	3		N	-0-				-0-
05	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	3		N	-0-				-0-
06	660 N	462	-0-	-198	-0-	462	3		N	-0-				-0-
07	713 N	412	-0-	-301	-0-	412	3		N	-0-				-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146														
02	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	7301	3		N	-0-				-0-
03	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	3		N	-0-				-0-
04	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	3		N	-0-				-0-
05	7934 X	7934	-0-	-0-	-0-	7934	3		N	-0-				-0-
06	7920 X	7641	-0-	-279	-0-	7641	3		N	-0-				-0-
07	8091 X	7726	-0-	-365	-0-	7726	3		N	-0-				-0-
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365														
02	1876 N	1870	-0-	-6	-0-	1870	3		N	-0-				-0-
03	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	2032	3		N	-0-				-0-
04	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3		N	-0-				-0-
05	2077 N	2063	-0-	-14	-0-	2063	3		N	-0-				-0-
06	1980 N	1968	-0-	-12	-0-	1968	3		N	-0-				-0-
07	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1979	3		N	-0-				-0-
ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383														
02	5539 X	5539	-0-	-0-	-0-	5539	3		N	-0-				-0-
03	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3		N	-0-				-0-
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	6112	3		N	-0-				-0-
05	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3		N	-0-				-0-
06	6240 X	5927	-0-	-313	-0-	5927	3		N	-0-				-0-
07	6324 X	6145	-0-	-179	-0-	6145	3		N	-0-				-0-
ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358														
02	1764 N	1503	-0-	-261	-0-	1503	3		N	-0-				-0-
03	1767 N	1512	-0-	-255	-0-	1512	3		N	-0-				-0-
04	1650 N	1299	-0-	-351	-0-	1299	3		N	-0-				-0-
05	1674 N	1396	-0-	-278	-0-	1396	3		N	-0-				-0-
06	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-				-0-
*07	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3		N	-0-				-0-

VINEGARONE (STRAWN)													CNTY: VAL VERDE		
VANGUARD OPERATING, LLC															
ALTIZER															
WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	3793	1	1174	3	N	-0-			-0-
03		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4141	1	647	3	N	-0-			-0-
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	3866	1	606	3	N	-0-			-0-
05		4524 X	4524	-0-	-0-	-0-	3913	1	611	3	N	-0-			-0-
06		4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	3632	1	586	3	N	-0-			-0-
*07		4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	3869	1	604	3	N	-0-			-0-
ADAH - CAUTHORN													WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008		
02		13056 X	13056	-0-	-0-	-0-	13056	3			N	-0-			-0-
03		14243 X	14243	-0-	-0-	-0-	14243	3			N	-0-			-0-
04		13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	3			N	-0-			-0-
05		13640 X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	3			N	-0-			-0-
06		14070 X	13444	-0-	-626	-0-	13444	3			N	-0-			-0-
07		14446 X	14062	-0-	-384	-0-	14062	3			N	-0-			-0-
WARDLAW													WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158		
02		168 N	142	-0-	-26	-0-	142	3			N	-0-			-0-
03		186 N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-			-0-
04		150 N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-			-0-
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-			-0-
06		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
07		155 N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-			-0-
CAUTHORN -A-													WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121		
02		2016 N	1863	-0-	-153	-0-	1863	3			N	-0-			-0-
03		2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108	3			N	-0-			-0-
04		2070 N	1746	-0-	-324	-0-	1746	3			N	-0-			-0-
05		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	3			N	-0-			-0-
06		2040 N	2003	-0-	-37	-0-	2003	3			N	-0-			-0-
*07		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"													WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261		
02		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-			-0-
03		2542 N	2483	-0-	-59	-0-	2483	3			N	-0-			-0-
04		2490 N	2448	-0-	-42	-0-	2448	3			N	-0-			-0-
05		2573 N	2484	-0-	-89	-0-	2484	3			N	-0-			-0-
06		2400 N	2396	-0-	-4	-0-	2396	3			N	-0-			-0-
07		2542 N	2453	-0-	-89	-0-	2453	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"													WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432		
02		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	3			N	-0-			-0-
03		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-			-0-
04		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-			-0-
05		4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	3			N	-0-			-0-
06		4950 X	4533	-0-	-417	-0-	4533	3			N	-0-			-0-
07		5115 X	4621	-0-	-494	-0-	4621	3			N	-0-			-0-
ALTIZER "B"													WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388		
02		1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	1146	1	356	3	N	-0-			-0-
03		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1168	1	182	3	N	-0-			-0-
04		1380 N	1277	-0-	-103	-0-	1104	1	173	3	N	-0-			-0-
05		1674 N	1333	-0-	-341	-0-	1153	1	180	3	N	-0-			-0-
06		1320 N	1248	-0-	-72	-0-	1075	1	173	3	N	-0-			-0-
*07		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1156	1	181	3	N	-0-			-0-

VINEGARONE (STRAWN)			//CONT.//		93874 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585														
ALTIZER "B"			WELL #:		15	RRCID -> 177215		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL	DEPTH 10483	PERF.10180 - 10251							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02		252 N	251	-0-	-1	-0-			251 3				N	-0-					-0-
03		279 N	268	-0-	-11	-0-			268 3				N	-0-					-0-
04		270 N	250	-0-	-20	-0-			250 3				N	-0-					-0-
05		279 N	257	-0-	-22	-0-			257 3				N	-0-					-0-
06		270 N	246	-0-	-24	-0-			246 3				N	-0-					-0-
*07		250 N	250	-0-	-0-	-0-			250 3				N	-0-					-0-
ALTIZER 48A			WELL #:		1	RRCID -> 188371		COMPL. DATE 11/24/2001		TOTAL	DEPTH 10250	PERF.10090 - 10110							
02		5557 X	5557	-0-	-0-	-0-			5557 3				N	-0-					-0-
03		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-			5956 3				N	-0-					-0-
04		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-			5780 3				N	-0-					-0-
05		5921 X	5921	-0-	-0-	-0-			5921 3				N	-0-					-0-
06		5940 X	5693	-0-	-247	-0-			5693 3				N	-0-					-0-
07		6138 X	5700	-0-	-438	-0-			5700 3				N	-0-					-0-
CAUTHORN -A-			WELL #:		49F	RRCID -> 203659		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL	DEPTH 10350	PERF.10096 - 10165							
02		2472 N	2420	-0-	-52	-0-			2420 3				N	-0-					-0-
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-			2519 3				N	-0-					-0-
04		2490 N	2488	-0-	-2	-0-			2488 3				N	-0-					-0-
05		2573 N	2529	-0-	-44	-0-			2529 3				N	-0-					-0-
06		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-			2466 3				N	-0-					-0-
07		2573 N	2433	-0-	-140	-0-			2433 3				N	-0-					-0-
COE, H. W.			WELL #:		27	RRCID -> 203662		COMPL. DATE 08/19/2004		TOTAL	DEPTH 10650	PERF.10401 - 10491							
02		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-			6953 3				N	-0-					-0-
03		7601 X	7601	-0-	-0-	-0-			7601 3				N	-0-					-0-
04		7330 X	7330	-0-	-0-	-0-			7330 3				N	-0-					-0-
05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-			7495 3				N	-0-					-0-
06		7440 X	7114	-0-	-326	-0-			7114 3				N	-0-					-0-
07		7688 X	7353	-0-	-335	-0-			7353 3				N	-0-					-0-
VINEGARONE (SWANSON)			//CONT.//		93874 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
VANGUARD OPERATING, LLC			//CONT.//		881585														
ALTIZER			WELL #:		5B	RRCID -> 158689		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL	DEPTH 10505	PERF.10397 - 10409							
02		5012 X	4774	-0-	-238	-0-			4774 3				N	-0-					-0-
03		5487 X	5271	-0-	-216	-0-			5271 3				N	-0-					-0-
04		5310 X	5063	-0-	-247	-0-			5063 3				N	-0-					-0-
05		5394 X	5128	-0-	-266	-0-			5128 3				N	-0-					-0-
06		5130 X	4973	-0-	-157	-0-			4973 3				N	-0-					-0-
07		5301 X	4948	-0-	-353	-0-			4948 3				N	-0-					-0-
ALTIZER "B"			WELL #:		9	RRCID -> 171090		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL	DEPTH 10600	PERF.10415 - 10432							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

09/14/2017
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JULY 2017 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 01

PAGE: 1458

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY EARWOOD "B"				93875 365 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: EDWARDS								
WELL #:				1	RRCID -> 165014	COMPL.	DATE 05/01/1997	TOTAL	DEPTH	9680	PERF.	8876	-	9020				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	4760	X	4322	-0-	-438	-0-	-0-	291	1	4031	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5270	X	4636	-0-	-634	-0-	-0-	324	1	4312	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5100	X	4541	-0-	-559	-0-	-0-	314	1	4227	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4774	X	4734	-0-	-40	-0-	-0-	330	1	4404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	4620	X	4390	-0-	-230	-0-	-0-	299	1	4091	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	-0-	357	1	4730	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EARWOOD "A"				WELL #:				1	RRCID -> 165336	COMPL.	DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH	9500	PERF.	8889	-	8992
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	-0-	12	1	154	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	-0-	12	1	162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EARWOOD G.U. 2				WELL #:				1	RRCID -> 165533	COMPL.	DATE 10/21/1997	TOTAL	DEPTH	9280	PERF.	8969	-	9063
02	419	X	419	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	422	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	465	X	457	-0-	-8	-0-	-0-	32	1	425	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	480	X	355	-0-	-125	-0-	-0-	24	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	496	X	356	-0-	-140	-0-	-0-	25	1	331	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWBY G.U. 1				WELL #:				1C	RRCID -> 167314	COMPL.	DATE 12/31/1997	TOTAL	DEPTH	10067	PERF.	8764	-	8818
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
EARWOOD "B"				WELL #:				2	RRCID -> 167865	COMPL.	DATE 03/22/1998	TOTAL	DEPTH	9536	PERF.	8722	-	8804
02	8820	X	7590	-0-	-1230	-0-	-0-	512	1	7078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8680	X	7421	-0-	-1259	-0-	-0-	518	1	6903	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	8250	X	7221	-0-	-1029	-0-	-0-	500	1	6721	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	8401	X	7357	-0-	-1044	-0-	-0-	512	1	6845	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	8130	X	7497	-0-	-633	-0-	-0-	511	1	6986	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	8401	X	7522	-0-	-879	-0-	-0-	528	1	6994	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWBY "A"				WELL #:				2C	RRCID -> 168438	COMPL.	DATE 04/28/1998	TOTAL	DEPTH	10000	PERF.	8750	-	8880
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
NEWBY "A"				WELL #:				1	RRCID -> 169049	COMPL.	DATE 06/10/1998	TOTAL	DEPTH	10550	PERF.	9022	-	9100
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	-0-	89	1	1234	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1767	N	1595	-0-	-172	-0-	-0-	111	1	1484	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	103	1	1391	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1457	N	1435	-0-	-22	-0-	-0-	100	1	1335	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
06	1530	N	1342	-0-	-188	-0-	-0-	91	1	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1550	N	1238	-0-	-312	-0-	-0-	87	1	1151	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
EARWOOD G. U. 1				WELL #:		1	RRCID -> 169387		COMPL. DATE 07/15/1998		TOTAL	DEPTH 10640	PERF. 9034 - 9156			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0						AMT		CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE	
02	2716 X	2303	-0-	-413	-0-	155	1	2148	2	N		-0-			-0-	
03	3007 X	2845	-0-	-162	-0-	199	1	2646	2	N		-0-			-0-	
04	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	170	1	2286	2	N		-0-			-0-	
05	2542 X	1128	-0-	-1414	-0-	79	1	1049	2	N		-0-			-0-	
06	2760 X	2013	-0-	-747	-0-	137	1	1876	2	N		-0-			-0-	
*07	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	222	1	2949	2	N		-0-			-0-	

NEWBY G. U. 2				WELL #:		1	RRCID -> 170643		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL	DEPTH 10280	PERF. 8754 - 8858			
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	26	1	362	2	N		-0-			-0-	
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	177	1	2353	2	N		-0-			-0-	
04	634 N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	2	N		-0-			-0-	
05	566 N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	2	N		-0-			-0-	
06	1620 N	418	-0-	-1202	-0-	28	1	390	2	N		-0-			-0-	
07	651 N	584	-0-	-67	-0-	41	1	543	2	N		-0-			-0-	

NEWBY "A"				WELL #:		3	RRCID -> 172050		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 8756 - 8828			
02	952 N	921	-0-	-31	-0-	62	1	859	2	N		-0-			-0-	
03	992 N	949	-0-	-43	-0-	66	1	883	2	N		-0-			-0-	
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	66	1	889	2	N		-0-			-0-	
05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	71	1	954	2	N		-0-			-0-	
06	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	963	2	N		-0-			-0-	
*07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N		-0-			-0-	

NEWBY G. U. 3				WELL #:		1	RRCID -> 172566		COMPL. DATE 03/23/1999		TOTAL	DEPTH 9200	PERF. 8846 - 8920			
02	3080 X	2465	-0-	-615	-0-	166	1	2299	2	N		-0-			-0-	
03	3410 X	2252	-0-	-1158	-0-	157	1	2095	2	N		-0-			-0-	
04	3300 X	1975	-0-	-1325	-0-	137	1	1838	2	N		-0-			-0-	
05	2976 X	1642	-0-	-1334	-0-	114	1	1528	2	N		-0-			-0-	
06	2880 X	1089	-0-	-1791	-0-	74	1	1015	2	N		-0-			-0-	
07	2728 X	1197	-0-	-1531	-0-	84	1	1113	2	N		-0-			-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:		4	RRCID -> 173842		COMPL. DATE 05/14/1999		TOTAL	DEPTH 9100	PERF. 8826 - 9022			
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	287	1	3966	2	N		-0-			-0-	
03	4557 X	3326	-0-	-1231	-0-	232	1	3094	2	N		-0-			-0-	
04	4410 X	4234	-0-	-176	-0-	293	1	3941	2	N		-0-			-0-	
05	4712 X	4340	-0-	-372	-0-	302	1	4038	2	N		-0-			-0-	
06	4560 X	3797	-0-	-763	-0-	259	1	3538	2	N		-0-			-0-	
07	4712 X	4047	-0-	-665	-0-	284	1	3763	2	N		-0-			-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:		5	RRCID -> 175798		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL	DEPTH 9026	PERF. 8880 - 9026			
02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	29	1	407	2	N		-0-			-0-	
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	33	1	438	2	N		-0-			-0-	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	N		-0-			-0-	
05	496 N	469	-0-	-27	-0-	33	1	436	2	N		-0-			-0-	
06	450 N	356	-0-	-94	-0-	24	1	332	2	N		-0-			-0-	
07	434 N	314	-0-	-120	-0-	22	1	292	2	N		-0-			-0-	

EARWOOD "A"				WELL #:		6	RRCID -> 176804		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL	DEPTH 9190	PERF. 9001 - 9190			
02	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	85	1	1171	2	N		-0-			-0-	
03	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	105	1	1398	2	N		-0-			-0-	
04	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	92	1	1237	2	N		-0-			-0-	
05	1395 N	1298	-0-	-97	-0-	90	1	1208	2	N		-0-			-0-	
06	1440 N	1061	-0-	-379	-0-	72	1	989	2	N		-0-			-0-	
07	1364 N	1039	-0-	-325	-0-	73	1	966	2	N		-0-			-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)				//CONT.//	93875 365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
EARWOOD "A"				WELL #:	7	RRCID -> 177156		COMPL. DATE 05/04/2000		TOTAL DEPTH		8990	PERF. 8785	-	8990		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
02	784 N	776	-0-	-8	-0-			52 1	724 2	N	-0-			-0-			
03	806 N	806	-0-	-0-	-0-			56 1	750 2	N	-0-			-0-			
04	840 N	785	-0-	-55	-0-			54 1	731 2	N	-0-			-0-			
05	868 N	750	-0-	-118	-0-			52 1	698 2	N	-0-			-0-			
06	780 N	599	-0-	-181	-0-			41 1	558 2	N	-0-			-0-			
07	806 N	631	-0-	-175	-0-			44 1	587 2	N	-0-			-0-			
WHITEHEAD "45"				WELL #:	1	RRCID -> 177421		COMPL. DATE 04/17/2000		TOTAL DEPTH		9160	PERF. 8901	-	9160		
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-			6 1	77 2	N	-0-			-0-			
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-			5 1	71 2	N	-0-			-0-			
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-			5 1	65 2	N	-0-			-0-			
05	75 N	75	-0-	-0-	-0-			5 1	70 2	N	-0-			-0-			
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-			7 1	96 2	N	-0-			-0-			
*07	85 N	85	-0-	-0-	-0-			6 1	79 2	N	-0-			-0-			
EARWOOD "A"				WELL #:	8	RRCID -> 177565		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH		9140	PERF. 9025	-	9044		
02	206 N	206	-0-	-0-	-0-			14 1	192 2	N	-0-			-0-			
03	124 N	102	-0-	-22	-0-			7 1	95 2	N	-0-			-0-			
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-			9 1	120 2	N	-0-			-0-			
05	217 N	109	-0-	-108	-0-			8 1	101 2	N	-0-			-0-			
06	90 N	77	-0-	-13	-0-			5 1	72 2	N	-0-			-0-			
07	124 N	110	-0-	-14	-0-			8 1	102 2	N	-0-			-0-			
EARWOOD "A"				WELL #:	9	RRCID -> 178614		COMPL. DATE 06/15/2000		TOTAL DEPTH		9624	PERF. 9162	-	9200		
02	644 N	603	-0-	-41	-0-			41 1	562 2	N	-0-			-0-			
03	713 N	623	-0-	-90	-0-			44 1	579 2	N	-0-			-0-			
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-			43 1	579 2	N	-0-			-0-			
05	717 N	717	-0-	-0-	-0-			50 1	667 2	N	-0-			-0-			
06	711 N	711	-0-	-0-	-0-			48 1	663 2	N	-0-			-0-			
*07	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			71 1	940 2	N	-0-			-0-			
WHITEHEAD "45"				WELL #:	2	RRCID -> 179619		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH		11007	PERF. 8876	-	8978		
02	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-			134 1	1855 2	N	-0-			-0-			
03	2232 N	2085	-0-	-147	-0-			146 1	1939 2	N	-0-			-0-			
04	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-			143 1	1921 2	N	-0-			-0-			
05	2201 N	2127	-0-	-74	-0-			148 1	1979 2	N	-0-			-0-			
06	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-			148 1	2024 2	N	-0-			-0-			
07	2139 N	2110	-0-	-29	-0-			148 1	1962 2	N	-0-			-0-			
NEWBY "B"				WELL #:	1	RRCID -> 181110		COMPL. DATE 02/02/2001		TOTAL DEPTH		9150	PERF. 8770	-	8884		
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-			55 1	765 2	N	-0-			-0-			
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-			63 1	843 2	N	-0-			-0-			
04	912 N	912	-0-	-0-	-0-			63 1	849 2	N	-0-			-0-			
05	899 N	864	-0-	-35	-0-			60 1	804 2	N	-0-			-0-			
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-			60 1	823 2	N	-0-			-0-			
07	930 N	824	-0-	-106	-0-			58 1	766 2	N	-0-			-0-			
EARWOOD "A"				WELL #:	11	RRCID -> 181112		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH		9500	PERF. 9100	-	9188		
02	1120 N	1075	-0-	-45	-0-			73 1	1002 2	N	-0-			-0-			
03	1302 N	1221	-0-	-81	-0-			85 1	1136 2	N	-0-			-0-			
04	1200 N	1187	-0-	-13	-0-			82 1	1105 2	N	-0-			-0-			
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-			89 1	1189 2	N	-0-			-0-			
06	1170 N	1157	-0-	-13	-0-			79 1	1078 2	N	-0-			-0-			
07	1240 N	1057	-0-	-183	-0-			74 1	983 2	N	-0-			-0-			

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS			
HILCORP ENERGY COMPANY																
WHITEHEAD 45																
//CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 386310																
WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
02	4004 X	2912	-0-	-1092	-0-	196	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3193 X	2999	-0-	-194	-0-	209	1	2790	2	N	-0-					-0-
04	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	237	1	3183	2	N	-0-					-0-
05	3224 X	2262	-0-	-962	-0-	158	1	2104	2	N	-0-					-0-
06	3120 X	2463	-0-	-657	-0-	168	1	2295	2	N	-0-					-0-
07	3534 X	2422	-0-	-1112	-0-	170	1	2252	2	N	-0-					-0-
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853																
02	112 N	102	-0-	-10	-0-	7	1	95	2	N	-0-					-0-
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	2	N	-0-					-0-
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					-0-
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	N	-0-					-0-
*07	189 N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009																
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	92	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	104	1	1382	2	N	-0-					-0-
04	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	N	-0-					-0-
05	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	92	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	78	1	1066	2	N	-0-					-0-
*07	956 N	956	-0-	-0-	-0-	67	1	889	2	N	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090																
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076																
02	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	150	1	2071	2	N	-0-					-0-
03	2418 X	2245	-0-	-173	-0-	157	1	2088	2	N	-0-					-0-
04	2280 X	1953	-0-	-327	-0-	135	1	1818	2	N	-0-					-0-
05	2449 X	1889	-0-	-560	-0-	132	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	2370 X	1443	-0-	-927	-0-	98	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	2449 X	1460	-0-	-989	-0-	102	1	1358	2	N	-0-					-0-
WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953																
02	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
03	558 N	529	-0-	-29	-0-	37	1	492	2	N	-0-					-0-
04	540 N	536	-0-	-4	-0-	37	1	499	2	N	-0-					-0-
05	558 N	551	-0-	-7	-0-	38	1	513	2	N	-0-					-0-
06	540 N	540	-0-	-0-	-0-	37	1	503	2	N	-0-					-0-
07	558 N	554	-0-	-4	-0-	39	1	515	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) HILCORP ENERGY COMPANY NEWBY A												CNTY: EDWARDS						
//CONT.// 93875 365 //CONT.// 386310 WELL #: 4												NON-ASSOCIATED RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	7308 X	7257	-0-	-51	-0-			489	1	6768	2	N	-0-					-0-
03	8215 X	8079	-0-	-136	-0-			564	1	7515	2	N	-0-					-0-
04	8029 X	8029	-0-	-0-	-0-			556	1	7473	2	N	-0-					-0-
05	8215 X	7747	-0-	-468	-0-			540	1	7207	2	N	-0-					-0-
06	7830 X	7462	-0-	-368	-0-			508	1	6954	2	N	-0-					-0-
07	8308 X	7506	-0-	-802	-0-			527	1	6979	2	N	-0-					-0-
NEWBY G.U. 2					WELL #:	2C	RRCID -> 195698	COMPL. DATE 02/21/2003				TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864						
02	2912 X	-0-	-0-	-2912	-0-							N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WHITEHEAD "45"					WELL #:	5	RRCID -> 196406	COMPL. DATE 07/16/2003				TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9046 - 9215						
02	196 X	92	-0-	-104	-0-			6	1	86	2	N	-0-					-0-
03	155 X	97	-0-	-58	-0-			7	1	90	2	N	-0-					-0-
04	150 X	86	-0-	-64	-0-			6	1	80	2	N	-0-					-0-
05	124 X	71	-0-	-53	-0-			5	1	66	2	N	-0-					-0-
06	99 X	99	-0-	-0-	-0-			7	1	92	2	N	-0-					-0-
07	93 X	38	-0-	-55	-0-			3	1	35	2	N	-0-					-0-
NEWBY "A"					WELL #:	6	RRCID -> 197155	COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8742 - 8786						
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-			54	1	743	2	N	-0-					-0-
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			73	1	976	2	N	-0-					-0-
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-			66	1	891	2	N	-0-					-0-
05	884 N	884	-0-	-0-	-0-			62	1	822	2	N	-0-					-0-
06	1020 N	863	-0-	-157	-0-			59	1	804	2	N	-0-					-0-
07	992 N	636	-0-	-356	-0-			45	1	591	2	N	-0-					-0-
EARWOOD "A"					WELL #:	12	RRCID -> 197156	COMPL. DATE 08/13/2003				TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095						
02	616 N	525	-0-	-91	-0-			35	1	490	2	N	-0-					-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-			41	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600 N	528	-0-	-72	-0-			37	1	491	2	N	-0-					-0-
05	589 N	541	-0-	-48	-0-			38	1	503	2	N	-0-					-0-
06	570 N	487	-0-	-83	-0-			33	1	454	2	N	-0-					-0-
07	558 N	473	-0-	-85	-0-			33	1	440	2	N	-0-					-0-
EARWOOD G. U. 1					WELL #:	3	RRCID -> 197966	COMPL. DATE 08/30/2006				TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8952 - 9078						
02	2212 X	642	-0-	-1570	-0-			43	1	599	2	N	-0-					-0-
03	2418 X	-0-	-0-	-2418	-0-							N	-0-					-0-
04	2340 X	903	-0-	-1437	-0-			63	1	840	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	2235	-0-	-183	-0-			156	1	2079	2	N	-0-					-0-
06	1943 X	1943	-0-	-0-	-0-			132	1	1811	2	N	-0-					-0-
*07	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-			150	1	1988	2	N	-0-					-0-
NEWBY "B"					WELL #:	2	RRCID -> 197969	COMPL. DATE 08/27/2003				TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8838 - 8858						
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-			58	1	800	2	N	-0-					-0-
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-			68	1	909	2	N	-0-					-0-
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-			78	1	1052	2	N	-0-					-0-
05	961 N	950	-0-	-11	-0-			66	1	884	2	N	-0-					-0-
06	960 N	792	-0-	-168	-0-			54	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1178 N	657	-0-	-521	-0-			46	1	611	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY "A"		WELL #:		8	RRCID -> 198498		COMPL. DATE 10/14/2003		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 8820 - 8832		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	27	1	375	2	N	-0-		-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	30	1	403	2	N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	26	1	344	2	N	-0-		-0-
05	434 N	425	-0-	-9	-0-	30	1	395	2	N	-0-		-0-
06	420 N	403	-0-	-17	-0-	27	1	376	2	N	-0-		-0-
07	372 N	332	-0-	-40	-0-	23	1	309	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #:	6	RRCID -> 199656		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 8937 - 9004	
02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	90	1	1245	2	N	-0-		-0-
03	1612 N	1449	-0-	-163	-0-	101	1	1348	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1377	-0-	-123	-0-	95	1	1282	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	87	1	1169	2	N	-0-		-0-
06	1410 N	1117	-0-	-293	-0-	76	1	1041	2	N	-0-		-0-
*07	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	123	1	1637	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"				WELL #:	1	RRCID -> 199658		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 8954 - 9010	
02	700 N	371	-0-	-329	-0-	25	1	346	2	N	-0-		-0-
03	496 N	467	-0-	-29	-0-	33	1	434	2	N	-0-		-0-
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	N	-0-		-0-
05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	39	1	524	2	N	-0-		-0-
06	482 N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	2	N	-0-		-0-
07	527 N	479	-0-	-48	-0-	34	1	445	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"				WELL #:	2	RRCID -> 205802		COMPL. DATE 08/17/2004		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9004 - 9110	
02	3360 X	3183	-0-	-177	-0-	215	1	2968	2	N	-0-		-0-
03	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	236	1	3146	2	N	-0-		-0-
04	3330 X	3188	-0-	-142	-0-	221	1	2967	2	N	-0-		-0-
05	3534 X	3392	-0-	-142	-0-	236	1	3156	2	N	-0-		-0-
06	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	237	1	3239	2	N	-0-		-0-
07	3534 X	3459	-0-	-75	-0-	243	1	3216	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "45"				WELL #:	7	RRCID -> 206411		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 9464		PERF. 9021 - 9236	
02	2660 X	2265	-0-	-395	-0-	153	1	2112	2	N	-0-		-0-
03	3906 X	2577	-0-	-1329	-0-	180	1	2397	2	N	-0-		-0-
04	3780 X	2368	-0-	-1412	-0-	164	1	2204	2	N	-0-		-0-
05	3906 X	2446	-0-	-1460	-0-	170	1	2276	2	N	-0-		-0-
06	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	335	1	4580	2	N	-0-		-0-
*07	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	292	1	3867	2	N	-0-		-0-

WHITEHEAD "46"				WELL #:	3	RRCID -> 211611		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11321		PERF. 9008 - 9082	
02	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	77	1	1059	2	N	-0-		-0-
03	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	89	1	1186	2	N	-0-		-0-
04	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-		-0-
05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	103	1	1380	2	N	-0-		-0-
06	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	-0-		-0-
*07	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	98	1	1300	2	N	-0-		-0-

NEWBY "A"				WELL #:	5	RRCID -> 214325		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH 10190		PERF. 8936 - 8988	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)													CNTY: EDWARDS		
HILCORP ENERGY COMPANY															
NEWBY GU 1															
WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
02	3276 X	2772	-0-	-504	-0-	187	1	2585	2	N	-0-			-0-	
03	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	111	1	1478	2	N	-0-			-0-	
04	742 X	742	-0-	-0-	-0-	51	1	691	2	N	-0-			-0-	
05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	233	1	3110	2	N	-0-			-0-	
06	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	247	1	3377	2	N	-0-			-0-	
*07	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	278	1	3691	2	N	-0-			-0-	
NEWBY G.U. 2													WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920		
02	364 N	273	-0-	-91	-0-	18	1	255	2	N	-0-			-0-	
03	558 N	32	-0-	-526	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-	
04	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-	
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
NEWBY G.U. 3													WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926		
02	1792 X	1469	-0-	-323	-0-	99	1	1370	2	N	-0-			-0-	
03	1984 X	1688	-0-	-296	-0-	118	1	1570	2	N	-0-			-0-	
04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	115	1	1548	2	N	-0-			-0-	
05	1718 X	1718	-0-	-0-	-0-	120	1	1598	2	N	-0-			-0-	
06	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	111	1	1514	2	N	-0-			-0-	
*07	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	125	1	1662	2	N	-0-			-0-	
NEWBY 151 "D"													WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886		
02	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	136	1	1881	2	N	-0-			-0-	
03	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	153	1	2044	2	N	-0-			-0-	
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	140	1	1884	2	N	-0-			-0-	
05	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	110	1	1472	2	N	-0-			-0-	
06	1290 N	1098	-0-	-192	-0-	75	1	1023	2	N	-0-			-0-	
07	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	86	1	1137	2	N	-0-			-0-	
EARWOOD G U 1													WELL #: 4 RRCID -> 220620 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9068 - 9186		
02	336 N	133	-0-	-203	-0-	9	1	124	2	N	-0-			-0-	
03	310 N	188	-0-	-122	-0-	13	1	175	2	N	-0-			-0-	
04	180 N	111	-0-	-69	-0-	8	1	103	2	N	-0-			-0-	
05	215 N	215	-0-	-0-	-0-	15	1	200	2	N	-0-			-0-	
06	180 N	113	-0-	-67	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-	
07	124 N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	2	N	-0-			-0-	
EARWOOD "A"													WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096		
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	2	N	-0-			-0-	
03	713 N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	2	N	-0-			-0-	
04	631 N	631	-0-	-0-	-0-	44	1	587	2	N	-0-			-0-	
05	726 N	726	-0-	-0-	-0-	51	1	675	2	N	-0-			-0-	
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	40	1	544	2	N	-0-			-0-	
07	651 N	568	-0-	-83	-0-	40	1	528	2	N	-0-			-0-	
WALKER, R. C.													WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228		
02	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	-0-			-0-	
03	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	98	1	1308	2	N	-0-			-0-	
04	1410 N	1344	-0-	-66	-0-	93	1	1251	2	N	-0-			-0-	
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	107	1	1436	2	N	-0-			-0-	
06	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	91	1	1240	2	N	-0-			-0-	
*07	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	111	1	1476	2	N	-0-			-0-	

VINEGARONE, E. (PENN. SAND)		//CONT.//		93875 365	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: EDWARDS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
NEWBY GU 1		WELL #:		4 C	RRCID -> 221376		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8682	- 8859	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
02		4088 X	-0-	-0-	-4088	-0-				N	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
NEWBY 151 "D"		WELL #:		6	RRCID -> 223325		COMPL. DATE 09/05/2006		TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8852	- 8926	
02		868 N	816	-0-	-52	-0-	55	1	761 2	N	-0-		-0-
03		930 N	866	-0-	-64	-0-	61	1	805 2	N	-0-		-0-
04		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933 2	N	-0-		-0-
05		914 N	914	-0-	-0-	-0-	64	1	850 2	N	-0-		-0-
06		937 N	937	-0-	-0-	-0-	64	1	873 2	N	-0-		-0-
07		1023 N	938	-0-	-85	-0-	66	1	872 2	N	-0-		-0-
NEWBY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID -> 224977		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH	9545	PERF. 8765	- 8860	
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	49	1	676 2	N	-0-		-0-
03		837 N	807	-0-	-30	-0-	56	1	751 2	N	-0-		-0-
04		786 N	786	-0-	-0-	-0-	54	1	732 2	N	-0-		-0-
05		852 N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793 2	N	-0-		-0-
06		780 N	682	-0-	-98	-0-	46	1	636 2	N	-0-		-0-
07		806 N	641	-0-	-165	-0-	45	1	596 2	N	-0-		-0-
NEWBY G. U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 226894		COMPL. DATE 03/13/2006		TOTAL DEPTH	10172	PERF. 8958	- 9042	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
WHITEHEAD "45"		WELL #:		8	RRCID -> 242033		COMPL. DATE 06/15/2008		TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8972	- 8992	
02		812 N	703	-0-	-109	-0-	47	1	656 2	N	-0-		-0-
03		806 N	725	-0-	-81	-0-	51	1	674 2	N	-0-		-0-
04		711 N	711	-0-	-0-	-0-	49	1	662 2	N	-0-		-0-
05		775 N	757	-0-	-18	-0-	53	1	704 2	N	-0-		-0-
06		715 N	715	-0-	-0-	-0-	49	1	666 2	N	-0-		-0-
07		744 N	595	-0-	-149	-0-	42	1	553 2	N	-0-		-0-
VON ORMY (ANACHACHO LIME)		94100 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEXAR					
JARVIS, ROY R.		430235											
VON ORMY		WELL #:		1	RRCID -> 000507		COMPL. DATE 12/20/1961		TOTAL DEPTH	1177	PERF. N/A		
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WARD BOX (OLMOS)															95148 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA				
OXSON CO.															630596										
I.T. PRYOR - WARD BOX															WELL #: 1		RRCID -> 142612		COMPL. DATE 06/26/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 2660 - 2661		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE				
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-					
WASHBURN (EDWARDS)															95314 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LA SALLE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.															665748										
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															WELL #: 5		RRCID -> 092093		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10218 - 10326		
02	2324	X	1974	-0-	-350	-0-	1970	3		4	9	Y	4							82					
03	2418	X	1357	-0-	-1061	-0-	1356	3		1	9	Y	1							83					
04	2250	X	2051	-0-	-199	-0-	2051	3				Y	-0-							83					
05	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3				Y	-0-			66	1			17					
06	2130	X	2078	-0-	-52	-0-	2078	3				Y	-0-							17					
*07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3				Y	-0-							17					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															WELL #: 6		RRCID -> 106671		COMPL. DATE 05/31/1983		TOTAL DEPTH 10724		PERF.10231 - 10395		
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	2081	3		6	9	Y	5							24					
03	2883	X	1531	-0-	-1352	-0-	1530	3		1	9	Y	1							25					
04	2730	X	1757	-0-	-973	-0-	1757	3				Y	-0-							25					
05	2418	X	2081	-0-	-337	-0-	2081	3				Y	-0-			20	1			5					
06	2340	X	1819	-0-	-521	-0-	1819	3				Y	-0-							-0-					
*07	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3				Y	-0-							5					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															WELL #: 7		RRCID -> 135425		COMPL. DATE 06/09/1990		TOTAL DEPTH 10618		PERF.10273 - 10364		
02	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	3				Y	-0-							2					
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	480	3				Y	-0-							2					
04	888	X	888	-0-	-0-	-0-	888	3				Y	-0-							2					
05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	3				Y	-0-			2	1			-0-					
06	720	X	572	-0-	-148	-0-	572	3				Y	-0-							-0-					
*07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3				Y	-0-							-0-					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A															WELL #: 9		RRCID -> 144748		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10272 - 10376		
02	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	3				Y	-0-							51					
03	7750	X	6305	-0-	-1445	-0-	6303	3		2	9	Y	2							53					
04	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	8369	3				Y	-0-							53					
05	11677	X	11677	-0-	-0-	-0-	11677	3				Y	-0-			42	1			11					
06	9746	X	9746	-0-	-0-	-0-	9746	3				Y	-0-							11					
*07	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	3				Y	-0-							11					
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B															WELL #: 10		RRCID -> 161512		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10306 - 10354		
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1							21					
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1							22					
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							22					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			18	1			4					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							4					
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							4					

WASHBURN (EDWARDS)														
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B //CONT.// 665748 WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
02		1736 N	1520	-0-	-216	-0-	1516 3	4	9	N	4			17
03		1767 N	802	-0-	-965	-0-	801 3	1	9	N	1			18
04		1740 N	1071	-0-	-669	-0-	1071 3			N	-0-			18
05		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2393 3	1	9	N	1	15	1	4
06		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1686 3			N	-0-			4
*07		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3			N	-0-			4
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356														
02		15932 X	14829	-0-	-1103	-0-	14828 3	1	9	N	1			14
03		17639 X	9000	-0-	-8639	-0-	8999 3	1	9	N	1			15
04		17070 X	11412	-0-	-5658	-0-	11412 3			N	-0-			15
05		16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	16814 3			N	-0-	12	1	3
06		15900 X	15701	-0-	-199	-0-	15701 3			N	-0-			3
07		16430 X	15400	-0-	-1030	-0-	15400 3			N	-0-			3
WASHBURN RANCH, WEST (4800) 95341 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE														
PYLE PETROLEUM, INC. 683968 WELL #: 2 RRCID -> 137194 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4773 - 4779														
SO. TEXAS SYNDICATE #39														
02		364 N	221	-0-	-143	-0-	220 1	1	9	N	1			17
03		372 N	81	-0-	-291	-0-	80 1	1	9	N	1			18
04		223 N	223	-0-	-0-	-0-	220 1	3	9	N	3	6	1	15
05		101 N	101	-0-	-0-	-0-	100 1	1	9	N	1			16
06		90 N	81	-0-	-9	-0-	80 1	1	9	N	1			17
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 4 RRCID -> 178917 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4750 - 4761														
02		DLQ G-10	51	-0-	51	100	45 1	6	9	Y	5			16
03		DLQ G-10	51	-0-	51	151	45 1	6	9	Y	5			21
04		DLQ G-10	57	-0-	57	208	45 1	12	9	Y	11	26	1	6
05		DLQ G-10	52	-0-	52	260	45 1	7	9	Y	6			12
06		309 N	49	-0-	-260	-0-	45 1	4	9	Y	4			16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			16
SO. TEXAS SYNDICATE #39 WELL #: 5 RRCID -> 178920 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 4784 - 4798														
02		DLQ G-10	184	-0-	184	367	180 1	4	9	Y	4			10
03		DLQ G-10	44	-0-	44	411	40 1	4	9	Y	4			14
04		DLQ G-10	119	-0-	119	530	110 1	9	9	Y	8	18	1	4
05		DLQ G-10	54	-0-	54	584	50 1	4	9	Y	4			8
06		627 N	43	-0-	-584	-0-	40 1	3	9	Y	3			11
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			11
WEIGANG (REKLAW) 95888 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA														
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599 HURT & TARTT WELL #: 5 RRCID -> 203306 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 3787 PERF. 3685 - 3689														
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) PIONEER NATURAL RES. USA, INC. SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B										96950 666 665748	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LA SALLE			
WELL #: 8										RRCID -> 139165	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10296	- 10344		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B										WELL #: 12	RRCID -> 221325	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10290	- 10336	
02	2856 X	2366	-0-	-490	-0-	-0-	2366	3		N	-0-			-0-		
03	3348 X	3025	-0-	-323	-0-	-0-	3025	3		N	-0-			-0-		
04	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
05	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	3390 X	-0-	-0-	-3390	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. BECKMAN, M. A.										886261	RRCID -> 000517	COMPL. DATE 03/01/1959	TOTAL DEPTH 10449	PERF.10317	- 10413	
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	65 2	N	-0-			-0-		
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	-0-	1	1	11 2	N	-0-			-0-		
04	30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	1	1	17 2	N	-0-			-0-		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
06	12 N	5	-0-	-7	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-		
07	31 N	2	-0-	-29	-0-	-0-	2	2		N	-0-			-0-		
STOREY ESTATE										WELL #: 7	RRCID -> 132136	COMPL. DATE 08/30/1989	TOTAL DEPTH 10452	PERF.10311	- 10393	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-		
BECKMAN, M. A.										WELL #: 2	RRCID -> 133372	COMPL. DATE 01/24/1990	TOTAL DEPTH 10640	PERF.10263	- 10291	
02	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	105	1	1538 2	N	-0-			-0-		
03	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	-0-	117	1	1552 2	N	-0-			-0-		
04	1530 X	1039	-0-	-491	-0-	-0-	73	1	966 2	N	-0-			-0-		
05	1829 X	1671	-0-	-158	-0-	-0-	117	1	1554 2	N	-0-			-0-		
06	1770 X	1657	-0-	-113	-0-	-0-	116	1	1541 2	N	-0-			-0-		
07	1829 X	1548	-0-	-281	-0-	-0-	108	1	1440 2	N	-0-			-0-		
BECKMAN, M.A.										WELL #: 4	RRCID -> 145461	COMPL. DATE 02/18/1993	TOTAL DEPTH 10493	PERF.10284	- 10485	
02	140 N	125	-0-	-15	-0-	-0-	8	1	117 2	N	-0-			-0-		
03	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	7	1	88 2	N	-0-			-0-		
04	506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	471 2	N	-0-			-0-		
05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	118 2	N	-0-			-0-		
06	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	137 2	N	-0-			-0-		
07	527 N	47	-0-	-480	-0-	-0-	3	1	44 2	N	-0-			-0-		

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WILDFLOWER (STRAWN) 97368 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
PATTON, E. N. OIL COMPANY, INC. 643525														
WHITEHEAD "30" WELL #: 1 RRCID -> 163948 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9760 - 10350														
02	504 N	411	-0-	-93	-0-	411	3			N	-0-			-0-
03	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-			-0-
04	510 N	206	-0-	-304	-0-	206	3			N	-0-			-0-
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-			-0-
06	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-			-0-
*07	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-			-0-
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980														
02	3136 X	2413	-0-	-723	-0-	2413	3			N	-0-			-0-
03	3472 X	2703	-0-	-769	-0-	2703	3			N	-0-			-0-
04	3090 X	2549	-0-	-541	-0-	2549	3			N	-0-			-0-
05	3007 X	3004	-0-	-3	-0-	3004	3			N	-0-			-0-
06	2910 X	2811	-0-	-99	-0-	2811	3			N	-0-			-0-
*07	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	1			N	-0-			-0-
WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726														
EXXON MILLS -39- WELL #: 1 RRCID -> 075468 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 15383 PERF. N/A														
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	3			N	-0-			-0-
03	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	3602	3			N	-0-			-0-
04	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3690	3			N	-0-			-0-
05	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595	3			N	-0-			-0-
06	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3			N	-0-			-0-
*07	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3			N	-0-			-0-
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913														
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-			-0-
03	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-			-0-
04	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-			-0-
05	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2			N	-0-			-0-
06	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-			-0-
*07	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	3397	2			N	-0-			-0-
MILLS MINERAL TRUST "B" WELL #: 1 RRCID -> 094437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14797 PERF.13996 - 14797														
02	644 N	558	-0-	-86	-0-	558	2			N	-0-			-0-
03	589 N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-			-0-
04	690 N	507	-0-	-183	-0-	507	2			N	-0-			-0-
05	775 N	567	-0-	-208	-0-	567	2			N	-0-			-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07	620 N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE						
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC				927659												
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		1		RRCID -> 000376		COMPL. DATE 10/16/1988		TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 14940						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	2800 N	2103	-0-	-697	4828	2103	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2324	-0-	-776	4052	2324	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	2597	-0-	-403	3649	2597	3			N	-0-					-0-
05	3100 N	2613	-0-	-487	3162	2613	3			N	-0-					-0-
*06	3000 N	2119	-0-	-881	2281	2119	3			N	-0-					-0-
*07	3100 N	2452	-0-	-648	1633	2452	3			N	-0-					-0-
MILLS MINERAL TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 063679		COMPL. DATE 06/24/1975		TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A						
02	2604 N	2117	-0-	-487	-0-	2117	3			N	-0-					-0-
03	2883 N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
05	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
*06	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
07	2666 N	2570	-0-	-96	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
MILLS		WELL #:		1		RRCID -> 068565		COMPL. DATE 10/22/1975		TOTAL DEPTH 15571 PERF.14053 - 15465						
02	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	672	1	4108	3	N	-0-					-0-
03	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	744	1	4555	3	N	-0-					-0-
04	3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			N	-0-					-0-
05	3981 X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
06	4470 X	3989	-0-	-481	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
07	4619 X	4078	-0-	-541	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
MILLS -18-		WELL #:		1		RRCID -> 074328		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A						
02	2800 N	5906	-0-	3106	11442	5906	3			N	-0-					-0-
03	16060 X	4618	-0-	-11442	-0-	4618	3			N	-0-					-0-
04	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3			N	-0-					-0-
05	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					-0-
*06	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3			N	-0-					-0-
*07	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 079224		COMPL. DATE 03/14/1989		TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056						
02	3892 X	3286	-0-	-606	-0-	3286	3			N	-0-					-0-
03	4154 X	3517	-0-	-637	-0-	3517	3			N	-0-					-0-
04	3840 X	3646	-0-	-194	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
05	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	3			N	-0-					-0-
*06	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					-0-
*07	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		4		RRCID -> 079446		COMPL. DATE 11/27/1978		TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724						
02	4928 X	4247	-0-	-681	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
03	5270 X	4445	-0-	-825	-0-	4445	3			N	-0-					-0-
04	4890 X	4220	-0-	-670	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
05	4898 X	4263	-0-	-635	-0-	4263	3			N	-0-					-0-
06	4710 X	3981	-0-	-729	-0-	3981	3			N	-0-					-0-
07	4712 X	4021	-0-	-691	-0-	4021	3			N	-0-					-0-
BLAKENEY-KRUEGER -B-		WELL #:		2		RRCID -> 080122		COMPL. DATE 12/01/1983		TOTAL DEPTH 15600 PERF. 3788 - 4049						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE														
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659														
ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	3		N	-0-			-0-
03	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	713	N	624	-0-	-89	-0-	624	3		N	-0-			-0-
*06	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	3		N	-0-			-0-
07	651	N	598	-0-	-53	-0-	598	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616														
02	3388	X	3041	-0-	-347	-0-	3041	3		N	-0-			-0-
03	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	3349	3		N	-0-			-0-
04	3540	X	3266	-0-	-274	-0-	3266	3		N	-0-			-0-
05	3627	X	3370	-0-	-257	-0-	3370	3		N	-0-			-0-
06	3480	X	2749	-0-	-731	-0-	2749	3		N	-0-			-0-
07	3379	X	3054	-0-	-325	-0-	3054	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600														
02	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	3		N	-0-			-0-
03	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	3		N	-0-			-0-
04	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	8429	3		N	-0-			-0-
05	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3		N	-0-			-0-
*06	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5850	3		N	-0-			-0-
*07	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899														
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ARLEDGE WELL #: 208 RRCID -> 213951 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12992 - 14152														
02	26544	X	24784	-0-	-1760	-0-	24784	3		N	-0-			-0-
03	28427	X	26727	-0-	-1700	-0-	26727	3		N	-0-			-0-
04	26610	X	25874	-0-	-736	-0-	25874	3		N	-0-			-0-
05	27497	X	26587	-0-	-910	-0-	26587	3		N	-0-			-0-
*06	26610	X	24729	-0-	-1881	-0-	24729	3		N	-0-			-0-
07	27435	X	26656	-0-	-779	-0-	26656	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748														
02	13216	X	12451	-0-	-765	-0-	12451	3		N	-0-			-0-
03	14136	X	13258	-0-	-878	-0-	13258	3		N	-0-			-0-
04	13380	X	12790	-0-	-590	-0-	12790	3		N	-0-			-0-
05	13826	X	13187	-0-	-639	-0-	13187	3		N	-0-			-0-
06	13350	X	12399	-0-	-951	-0-	12399	3		N	-0-			-0-
07	13795	X	12585	-0-	-1210	-0-	12585	3		N	-0-			-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651														
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3		N	-0-			-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3		N	-0-			-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	3		N	-0-			-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE				
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.//		927659											
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		9	RRCID -> 220810		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B DENY	78	-0-	78	135	78	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	76	-0-	76	211	76	3		N	-0-			-0-
04	14B DENY	83	-0-	83	294	83	3		N	-0-			-0-
05	373 X	79	-0-	-294	-0-	79	3		N	-0-			-0-
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	3		N	-0-			-0-

MILLS "36"		WELL #:		1	RRCID -> 221692		COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750				
02	3192 X	2971	-0-	-221	-0-	2971	3		N	-0-			-0-
03	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	3165	3		N	-0-			-0-
04	3360 X	2982	-0-	-378	-0-	2982	3		N	-0-			-0-
05	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	3061	3		N	-0-			-0-
06	3180 X	2692	-0-	-488	-0-	2692	3		N	-0-			-0-
07	3286 X	3112	-0-	-174	-0-	3112	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		12	RRCID -> 226485		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720				
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	3		N	-0-			-0-
03	5735 X	2145	-0-	-3590	-0-	2145	3		N	-0-			-0-
04	5550 X	1687	-0-	-3863	-0-	1687	3		N	-0-			-0-
05	4588 X	1086	-0-	-3502	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
06	4440 X	-0-	-0-	-4440	-0-				N	-0-			-0-
07	4588 X	3	-0-	-4585	-0-	3	3		N	-0-			-0-

MILLS "16"		WELL #:		1	RRCID -> 226608		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 15138 PERF.13824 - 15002				
02	4928 X	4775	-0-	-153	-0-	4775	3		N	-0-			-0-
03	5177 X	4272	-0-	-905	-0-	4272	3		N	-0-			-0-
04	4950 X	4244	-0-	-706	-0-	4244	3		N	-0-			-0-
05	5301 X	3986	-0-	-1315	-0-	3986	3		N	-0-			-0-
06	5130 X	3702	-0-	-1428	-0-	3702	3		N	-0-			-0-
*07	5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	3		N	-0-			-0-

BLAKENEY-KRUEGER		WELL #:		4	RRCID -> 226893		COMPL. DATE 08/19/2006		TOTAL DEPTH 15063 PERF.13593 - 14963				
02	4172 X	3892	-0-	-280	-0-	3892	3		N	-0-			-0-
03	4650 X	4264	-0-	-386	-0-	4264	3		N	-0-			-0-
04	4500 X	1807	-0-	-2693	-0-	1807	3		N	-0-			-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-				N	-0-			-0-
06	4290 X	-0-	-0-	-4290	-0-				N	-0-			-0-
07	4309 X	1	-0-	-4308	-0-	1	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE		WELL #:		508	RRCID -> 228809		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL DEPTH 14405 PERF.13178 - 14316				
02	4704 X	4412	-0-	-292	-0-	4412	3		N	-0-			-0-
03	5208 X	4807	-0-	-401	-0-	4807	3		N	-0-			-0-
04	5040 X	4671	-0-	-369	-0-	4671	3		N	-0-			-0-
05	5208 X	4788	-0-	-420	-0-	4788	3		N	-0-			-0-
*06	4800 X	4362	-0-	-438	-0-	4362	3		N	-0-			-0-
07	4898 X	4527	-0-	-371	-0-	4527	3		N	-0-			-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		15	RRCID -> 229779		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 15117 PERF.13838 - 14592				
02	11984 X	11923	-0-	-61	-0-	11923	3		N	-0-			-0-
03	12834 X	12788	-0-	-46	-0-	12788	3		N	-0-			-0-
04	10830 X	10514	-0-	-316	-0-	10514	3		N	-0-			-0-
05	13206 X	9728	-0-	-3478	-0-	9728	3		N	-0-			-0-
06	12780 X	8894	-0-	-3886	-0-	8894	3		N	-0-			-0-
07	13206 X	8007	-0-	-5199	-0-	8007	3		N	-0-			-0-

WILL O. (ELLENBURGER)		//CONT.//		97474 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE								
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659													
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		11	RRCID -> 231906		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL	DEPTH 15125	PERF.13703	- 14972					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02		15866 X	15866	-0-	-0-	-0-	15866	3			N	-0-					-0-
03		16882 X	16882	-0-	-0-	-0-	16882	3			N	-0-					-0-
04		16284 X	16284	-0-	-0-	-0-	16284	3			N	-0-					-0-
05		16890 X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
*06		15534 X	15534	-0-	-0-	-0-	15534	3			N	-0-					-0-
*07		15575 X	15575	-0-	-0-	-0-	15575	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 240096		COMPL. DATE 02/10/2008		TOTAL	DEPTH 15240	PERF.14077	- 14959					
02		2464 X	2317	-0-	-147	-0-	2317	3			N	-0-					-0-
03		2635 X	2436	-0-	-199	-0-	2436	3			N	-0-					-0-
04		2010 X	1877	-0-	-133	-0-	1877	3			N	-0-					-0-
05		2573 X	1986	-0-	-587	-0-	1986	3			N	-0-					-0-
06		2490 X	1711	-0-	-779	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
07		2573 X	1744	-0-	-829	-0-	1744	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		16	RRCID -> 242844		COMPL. DATE 05/09/2014		TOTAL	DEPTH 15256	PERF.14572	- 15092					
02		4844 X	3983	-0-	-861	-0-	3983	3			N	-0-					-0-
03		5177 X	4640	-0-	-537	-0-	4640	3			N	-0-					-0-
04		4260 X	3890	-0-	-370	-0-	3890	3			N	-0-					-0-
05		4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
06		4500 X	3901	-0-	-599	-0-	3901	3			N	-0-					-0-
07		4650 X	4092	-0-	-558	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
ARLEDGE		WELL #:		408	RRCID -> 250471		COMPL. DATE 11/06/2006		TOTAL	DEPTH 14235	PERF.12984	- 14166					
02		5404 X	4723	-0-	-681	-0-	4723	3			N	-0-					-0-
03		5704 X	5594	-0-	-110	-0-	5594	3			N	-0-					-0-
04		5520 X	5248	-0-	-272	-0-	5248	3			N	-0-					-0-
05		5704 X	5408	-0-	-296	-0-	5408	3			N	-0-					-0-
*06		5400 X	4995	-0-	-405	-0-	4995	3			N	-0-					-0-
07		5580 X	4453	-0-	-1127	-0-	4453	3			N	-0-					-0-
MILLS "36"		WELL #:		2	RRCID -> 255988		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL	DEPTH 15000	PERF.13757	- 14985					
02		5740 X	2294	-0-	-3446	-0-	2294	3			N	-0-					-0-
03		6355 X	4220	-0-	-2135	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
04		12062 X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	3			N	-0-					-0-
05		6355 X	4986	-0-	-1369	-0-	4986	3			N	-0-					-0-
*06		6150 X	1322	-0-	-4828	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
07		6355 X	90	-0-	-6265	-0-	90	3			N	-0-					-0-
WILL O. (STRAWN)		97474 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VAL VERDE									
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		927659															
MOBIL MILLS "40"		WELL #:		1	RRCID -> 165374		COMPL. DATE 08/26/1997		TOTAL	DEPTH 15186	PERF.12095	- 12157					
02		1876 X	1784	-0-	-92	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
03		2139 X	1956	-0-	-183	-0-	1956	3			N	-0-					-0-
04		2070 X	1829	-0-	-241	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
05		2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650	3			N	-0-					-0-
*06		2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			N	-0-					-0-
*07		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

WILL O. (STRAWN)		//CONT.//		97474 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659						
ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		2	RRCID -> 184946	COMPL. DATE 07/07/2001		TOTAL DEPTH 15200	PERF.11936	- 11996
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
02	868 X	825	-0-	-43	-0-	825 3		N	-0-	-0-
03	1023 X	981	-0-	-42	-0-	981 3		N	-0-	-0-
04	990 X	781	-0-	-209	-0-	781 3		N	-0-	-0-
05	1023 X	885	-0-	-138	-0-	885 3		N	-0-	-0-
06	960 X	803	-0-	-157	-0-	803 3		N	-0-	-0-
07	992 X	833	-0-	-159	-0-	833 3		N	-0-	-0-

ARLEDGE		WELL #:		308	RRCID -> 220005	COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 12023	PERF.11544	- 11672
02	4396 X	4074	-0-	-322	-0-	4074 3		N	-0-	-0-
03	4712 X	4384	-0-	-328	-0-	4384 3		N	-0-	-0-
04	4380 X	3945	-0-	-435	-0-	3945 3		N	-0-	-0-
05	4526 X	4327	-0-	-199	-0-	4327 3		N	-0-	-0-
*06	4380 X	4067	-0-	-313	-0-	4067 3		N	-0-	-0-
07	4526 X	4251	-0-	-275	-0-	4251 3		N	-0-	-0-

ARLEDGE, PHILLIP		WELL #:		14	RRCID -> 228674	COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 12568	PERF.11680	- 11832
02	2968 X	2876	-0-	-92	-0-	2876 3		N	-0-	-0-
03	3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2981 3		N	-0-	-0-
04	3030 X	2910	-0-	-120	-0-	2910 3		N	-0-	-0-
05	3193 X	3009	-0-	-184	-0-	3009 3		N	-0-	-0-
06	3090 X	2599	-0-	-491	-0-	2599 3		N	-0-	-0-
07	3193 X	2914	-0-	-279	-0-	2914 3		N	-0-	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)		//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VAL VERDE		
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		927659						
MILLS "15"		WELL #:		2	RRCID -> 208280	COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 3616	PERF. 2840	- 3537
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MILLS "18"		WELL #:		3	RRCID -> 210843	COMPL. DATE 02/15/2005		TOTAL DEPTH 3531	PERF. 2774	- 3324
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

KINCAID		WELL #:		1011	RRCID -> 212069	COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 4521	PERF. 3650	- 3660
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE									
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659									
MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	3	N	-0-
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3	N	-0-
04	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	3	N	-0-
05	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3	N	-0-
06	120 N	5	-0-	-115	-0-	5	3	N	-0-
*07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	3	N	-0-
ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630									
02	4004 X	3619	-0-	-385	-0-	3619	3	N	-0-
03	4278 X	3879	-0-	-399	-0-	3879	3	N	-0-
04	3990 X	3741	-0-	-249	-0-	3741	3	N	-0-
05	4123 X	3931	-0-	-192	-0-	3931	3	N	-0-
*06	3960 X	3693	-0-	-267	-0-	3693	3	N	-0-
07	3999 X	3901	-0-	-98	-0-	3901	3	N	-0-
MILLS 16 WELL #: 2 RRCID -> 243037 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 3166 - 3198									
02	224 N	208	-0-	-16	-0-	208	3	N	-0-
03	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-
04	240 N	204	-0-	-36	-0-	204	3	N	-0-
05	217 N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-
*06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3	N	-0-
*07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3	N	-0-
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 7 RRCID -> 269300 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 15853 PERF. 3260 - 4568									
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
03	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
04	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808									
MILLS WELL #: 218									
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N NO RPT	-0-
KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401									
02	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	2	N	-0-
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2	N	-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	2	N	-0-
05	682 N	462	-0-	-220	-0-	462	2	N	-0-
06	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2	N	-0-
07	434 N NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-			N NO RPT	-0-

WILL O. (WOLFCAMP)				//CONT.//		97474 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660														
COLE				WELL #:		1358	RRCID -> 212888		COMPL. DATE 03/26/2006		TOTAL DEPTH 4760		PERF. 3495 - 3764							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02		498 N	498	-0-	-0-	-0-				498 2			N	-0-					-0-	
03		191 N	191	-0-	-0-	-0-				191 2			N	-0-					-0-	
04		345 N	345	-0-	-0-	-0-				345 2			N	-0-					-0-	
05		558 N	370	-0-	-188	-0-				370 2			N	-0-					-0-	
06		390 N	390	-0-	-0-	-0-				390 2			N	-0-					-0-	
07		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-							N	NO RPT					-0-	
KINCAID A				WELL #:		7012	RRCID -> 212890		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4036 - 4600							
02		31 N	31	-0-	-0-	-0-				31 2			N	-0-					-0-	
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-				12 2			N	-0-					-0-	
04		22 N	22	-0-	-0-	-0-				22 2			N	-0-					-0-	
05		31 N	23	-0-	-8	-0-				23 2			N	-0-					-0-	
06		24 N	24	-0-	-0-	-0-				24 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-	
KINCAID A				WELL #:		2012	RRCID -> 213268		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 4294		PERF. 3905 - 4106							
02		39 N	39	-0-	-0-	-0-				39 2			N	-0-					-0-	
03		15 N	15	-0-	-0-	-0-				15 2			N	-0-					-0-	
04		27 N	27	-0-	-0-	-0-				27 2			N	-0-					-0-	
05		31 N	29	-0-	-2	-0-				29 2			N	-0-					-0-	
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-				31 2			N	-0-					-0-	
07		31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILL O, NORTH (WOLFCAMP)				//CONT.//		97476 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VAL VERDE							
WOLFCAMP ENERGY, LLC				//CONT.//		935660														
KINCAID				WELL #:		1012	RRCID -> 099242		COMPL. DATE 02/01/1982		TOTAL DEPTH 12797		PERF. 3275 - 3326							
02		424 N	424	-0-	-0-	-0-				424 2			N	-0-					-0-	
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-				163 2			N	-0-					-0-	
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-				294 2			N	-0-					-0-	
05		465 N	315	-0-	-150	-0-				315 2			N	-0-					-0-	
06		331 N	331	-0-	-0-	-0-				331 2			N	-0-					-0-	
07		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-							N	NO RPT					-0-	
KINCAID				WELL #:		1064	RRCID -> 187461		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 3640		PERF. 3104 - 3414							
02		8 N	8	-0-	-0-	-0-				8 2			N	-0-					-0-	
03		3 N	3	-0-	-0-	-0-				3 2			N	-0-					-0-	
04		5 N	5	-0-	-0-	-0-				5 2			N	-0-					-0-	
05		8 N	6	-0-	-2	-0-				6 2			N	-0-					-0-	
06		6 N	6	-0-	-0-	-0-				6 2			N	-0-					-0-	
07		5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-							N	NO RPT					-0-	
WILLIFORD (1650)				//CONT.//		97660 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MCMULLEN							
LA RONYA OIL & GAS				//CONT.//		487108														
BUCHANAN, E. A.				WELL #:		1	RRCID -> 086176		COMPL. DATE 09/04/1979		TOTAL DEPTH 2075		PERF. 1668 - 1678							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (BRACERO) MCDAY ENERGY CORP. PRYOR RANCH				98075 200 546675				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: ZAVALA				
				WELL #: 19 T				RRCID -> 094323				COMPL. DATE 08/04/1979				TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	-0-			69 1			N	-0-						-0-
03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	-0-			78 1			N	-0-						-0-
04		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	-0-			77 1			N	-0-						-0-
05		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	-0-			60 1			N	-0-						-0-
06		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	-0-			65 1			N	-0-						-0-
*07		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	-0-			62 1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 17 T				RRCID -> 094324				COMPL. DATE 07/23/1979				TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 30 T				RRCID -> 096408				COMPL. DATE 08/06/1981				TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702				
02		72 N	72	-0-	-0- B	-0-	-0-			72 1			N	-0-						-0-
03		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	-0-			78 1			N	-0-						-0-
04		80 N	80	-0-	-0- B	-0-	-0-			80 1			N	-0-						-0-
05		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	-0-			67 1			N	-0-						-0-
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-			66 1			N	-0-						-0-
*07		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	-0-			65 1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 63 T				RRCID -> 100166				COMPL. DATE 05/11/1982				TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936				
02		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	-0-			70 1			N	-0-						-0-
03		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	-0-			61 1			N	-0-						-0-
04		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-			66 1			N	-0-						-0-
05		66 N	66	-0-	-0- B	-0-	-0-			66 1			N	-0-						-0-
06		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	-0-			70 1			N	-0-						-0-
*07		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	-0-			71 1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 59 T				RRCID -> 100551				COMPL. DATE 05/06/1982				TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783				
02		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	-0-			64 1			N	-0-						-0-
03		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	-0-			76 1			N	-0-						-0-
04		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	-0-			78 1			N	-0-						-0-
05		73 N	73	-0-	-0- B	-0-	-0-			73 1			N	-0-						-0-
06		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	-0-			71 1			N	-0-						-0-
*07		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	-0-			69 1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 79 T				RRCID -> 102559				COMPL. DATE 08/30/1982				TOTAL DEPTH 2936 PERF. 2765 - 2788				
02		67 N	67	-0-	-0- B	-0-	-0-			67 1			N	-0-						-0-
03		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	-0-			62 1			N	-0-						-0-
04		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	-0-			75 1			N	-0-						-0-
05		71 N	71	-0-	-0- B	-0-	-0-			71 1			N	-0-						-0-
06		64 N	64	-0-	-0- B	-0-	-0-			64 1			N	-0-						-0-
07		93 N	67	-0-	-26 B	-0-	-0-			67 1			N	-0-						-0-
PRYOR RANCH				WELL #: 93 T				RRCID -> 102696				COMPL. DATE 09/01/1982				TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2920 - 2942				
02		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	-0-			69 1			N	-0-						-0-
03		93 N	70	-0-	-23 B	-0-	-0-			70 1			N	-0-						-0-
04		76 N	76	-0-	-0- B	-0-	-0-			76 1			N	-0-						-0-
05		68 N	68	-0-	-0- B	-0-	-0-			68 1			N	-0-						-0-
06		78 N	78	-0-	-0- B	-0-	-0-			78 1			N	-0-						-0-
07		93 N	69	-0-	-24 B	-0-	-0-			69 1			N	-0-						-0-

WINN-DULCE (BRACERO)		//CONT.// 98075 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA		
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675								
PRYOR RANCH		WELL #: 141 C		RRCID -> 106224		COMPL. DATE 03/28/1983		TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2750 - 2760		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 151 T		RRCID -> 106225		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2846 - 2866		
02	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-	-0-
03	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74	1	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	-0-
05	93 N	64	-0-	-29 B	-0-	64	1	N	-0-	-0-
06	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 12		RRCID -> 110834		COMPL. DATE 05/14/1984		TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2595 - 2599		
02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	1	N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-	-0-
05	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66	1	N	-0-	-0-
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 64		RRCID -> 113235		COMPL. DATE 09/25/1984		TOTAL DEPTH 2704 PERF. 2592 - 2596		
02	84 N	63	-0-	-21 B	-0-	63	1	N	-0-	-0-
03	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	1	N	-0-	-0-
04	90 N	63	-0-	-27 B	-0-	63	1	N	-0-	-0-
05	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	1	N	-0-	-0-
06	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	1	N	-0-	-0-
*07	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 143		RRCID -> 118191		COMPL. DATE 09/05/1985		TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952		
02	84 N	71	-0-	-13 B	-0-	71	1	N	-0-	-0-
03	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	1	N	-0-	-0-
04	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	1	N	-0-	-0-
05	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1	N	-0-	-0-
06	90 N	67	-0-	-23 B	-0-	67	1	N	-0-	-0-
*07	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 45		RRCID -> 125281		COMPL. DATE 09/21/1987		TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891		
02	84 N	74	-0-	-10 B	-0-	74	1	N	-0-	-0-
03	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	1	N	-0-	-0-
04	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	1	N	-0-	-0-
05	93 N	67	-0-	-26 B	-0-	67	1	N	-0-	-0-
06	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-	-0-
07	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61	1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 200		RRCID -> 130996		COMPL. DATE 05/03/1989		TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625		
02	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	1	N	-0-	-0-
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	1	N	-0-	-0-
04	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76	1	N	-0-	-0-
05	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72	1	N	-0-	-0-
06	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	1	N	-0-	-0-
07	93 N	70	-0-	-23 B	-0-	70	1	N	-0-	-0-

WINN-DULCE (BRACERO)			//CONT.//			98075 200	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//			546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			125	RRCID -> 131854			COMPL. DATE 07/28/1989			TOTAL DEPTH 3069		PERF. 2898 - 2904				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			190	RRCID -> 135052			COMPL. DATE 05/17/1990			TOTAL DEPTH 2900		PERF. 2598 - 2606				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO-OIL)						98075 210	ASSOCIATED			49B			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			206	RRCID -> 112578			COMPL. DATE 02/15/1984			TOTAL DEPTH 2800		PERF. 2637 - 2652				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO 2825)						98075 215	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			175 T	RRCID -> 106222			COMPL. DATE 04/13/1983			TOTAL DEPTH 3005		PERF. 2825 - 2831				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (BRACERO 2865)						98075 220	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			177 T	RRCID -> 106228			COMPL. DATE 04/26/1983			TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2864 - 2872				
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE)						98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			3 T	RRCID -> 094152			COMPL. DATE 06/21/1979			TOTAL DEPTH 2867		PERF. 2704 - 2734				
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1				N	-0-					-0-	
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1				N	-0-					-0-	
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	1				N	-0-					-0-	
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
*07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1				N	-0-					-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 32 T		RRCID -> 094315		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH 3160	
								PERF. 2962 - 2972	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
02	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-
04	90 N	72	-0-	-18	-0-	72 1	N	-0-	-0-
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-	-0-
06	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 1	N	-0-	-0-
*07	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000									
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	67 1	N	-0-	-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	-0-
06	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 1	N	-0-	-0-
*07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914									
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850									
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-	-0-
03	62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1	N	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80 1	N	-0-	-0-
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	65 1	N	-0-	-0-
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 1	N	-0-	-0-
07	93 N	64	-0-	-29	-0-	64 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810									
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79 1	N	-0-	-0-
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	79 1	N	-0-	-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-	-0-
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	69 1	N	-0-	-0-
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	67 1	N	-0-	-0-
*07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792									
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852									
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)		//CONT.// 98075 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675							
PRYOR RANCH		WELL #: 43 T		RRCID -> 102733		COMPL. DATE 09/29/1982		TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2860 - 2873	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-
05		93 N	73	-0-	-20	-0-	73 1	N	-0-
06		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 1	N	-0-
*07		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 121 T		RRCID -> 104254		COMPL. DATE 04/20/1989		TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982	
02		61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 1	N	-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 1	N	-0-
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-
05		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 1	N	-0-
06		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 1	N	-0-
07		62 N	60	-0-	-2	-0-	60 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 180 T		RRCID -> 107059		COMPL. DATE 03/14/1983		TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 127883		COMPL. DATE 07/14/1988		TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 49		RRCID -> 128397		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144	
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72 1	N	-0-
03	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	N	-0-
06	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	N	-0-
*07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 130831		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786	
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64 1	N	-0-
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	-0-	63 1	N	-0-
05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66 1	N	-0-
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70 1	N	-0-
*07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71 1	N	-0-

PRYOR RANCH		WELL #: 25		RRCID -> 131507		COMPL. DATE 08/02/1989		TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE)			//CONT.//			98075 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//			546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			160	RRCID -> 131508			COMPL. DATE 08/01/1989			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			14	RRCID -> 132336			COMPL. DATE 09/23/1989			TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (DEL MONTE 2575)						98075 260	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.						546675													
PRYOR RANCH			WELL #:			40	RRCID -> 116801			COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568						
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	1				N	-0-					-0-	
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1				N	-0-					-0-	
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1				N	-0-					-0-	
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	1				N	-0-					-0-	
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1				N	-0-					-0-	
*07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1				N	-0-					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			186	RRCID -> 116837			COMPL. DATE 05/30/1985			TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			118	RRCID -> 124933			COMPL. DATE 07/26/1987			TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #:			184	RRCID -> 130997			COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580						
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (DEL MONTE 2715)														CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.															
PRYOR RANCH															
WELL #: 7 T RRCID -> 094673 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2709 - 2721															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2810)														CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.															
PRYOR RANCH															
WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820															
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-			-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-			-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-			-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			N	-0-			-0-
*07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2825)														CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.															
PRYOR RANCH															
WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840															
02	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (DEL MONTE 2890)														CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.															
PRYOR RANCH															
WELL #: 182 RRCID -> 117715 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 3156 PERF. 2888 - 2898															
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WINN-DULCE (ELAINE)														CNTY: ZAVALA	
MCDAY ENERGY CORP.															
PRYOR RANCH															
WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042															
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH															
WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826															
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE)		//CONT.//		98075 300	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		100	RRCID -> 122107		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		2883 PERF. 2735 - 2746		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO)				98075 350	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		2 C	RRCID -> 121757		COMPL. DATE 06/30/1986		TOTAL DEPTH		2863 PERF. 1971 - 1978			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		62	RRCID -> 129756		COMPL. DATE 12/22/1988		TOTAL DEPTH		2795 PERF. 1930 - 1944			
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	79	1			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	1			N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-			-0-
05	93 N	50	-0-	-43	-0-	50	1			N	-0-			-0-
06	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)				98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH "A"		WELL #:		26	RRCID -> 087874		COMPL. DATE 10/13/1979		TOTAL DEPTH		2890 PERF. 2130 - 2142			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		3 C	RRCID -> 094142		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH		2867 PERF. 2436 - 2452			
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		32 C	RRCID -> 094327		COMPL. DATE 11/30/1979		TOTAL DEPTH		3160 PERF. 2557 - 2562			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)			//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA							
MCDAY ENERGY CORP.			//CONT.//		546675												
PRYOR RANCH			WELL #:		20 C	RRCID -> 094328		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH	3217	PERF. 2632	-	2638			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		17 C	RRCID -> 094330		COMPL. DATE 07/23/1979		TOTAL DEPTH	3020	PERF. 2534	-	2546			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		9 C	RRCID -> 094331		COMPL. DATE 07/03/1979		TOTAL DEPTH	3010	PERF. 2522	-	2540			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		11 C	RRCID -> 094332		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH	3058	PERF. 2496	-	2512			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		15 C	RRCID -> 094334		COMPL. DATE 07/19/1979		TOTAL DEPTH	3065	PERF. 2620	-	2626			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		29 C	RRCID -> 095065		COMPL. DATE 06/11/1981		TOTAL DEPTH	3055	PERF. 2510	-	2520			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PRYOR RANCH			WELL #:		30 C	RRCID -> 096409		COMPL. DATE 08/06/1981		TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2301	-	2305			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.// 98075 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675												
PRYOR RANCH		WELL #: 57 C		RRCID -> 100163		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 3169		PERF. 2550 - 2562				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 61 C		RRCID -> 100549		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2510 - 2520				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 59 C		RRCID -> 100550		COMPL. DATE 05/05/1982		TOTAL DEPTH 2923		PERF. 2384 - 2400				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 43 C		RRCID -> 101768		COMPL. DATE 06/17/1982		TOTAL DEPTH 3185		PERF. 2550 - 2557				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 65		RRCID -> 101769		COMPL. DATE 06/08/1982		TOTAL DEPTH 3109		PERF. 2613 - 2617				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 79 C		RRCID -> 102560		COMPL. DATE 08/30/1982		TOTAL DEPTH 2936		PERF. 2510 - 2516				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PRYOR RANCH		WELL #: 93 C		RRCID -> 102695		COMPL. DATE 09/01/1982		TOTAL DEPTH 3070		PERF. 2499 - 2509				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS)		//CONT.//		98075 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.//		546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		77 C	RRCID ->	103971	COMPL. DATE	09/30/1982	TOTAL DEPTH	2628	PERF.	2450 - 2462		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		129	RRCID ->	106193	COMPL. DATE	05/05/1983	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2604 - 2607		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		175 C	RRCID ->	106221	COMPL. DATE	04/13/1983	TOTAL DEPTH	3005	PERF.	2553 - 2559		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		151 C	RRCID ->	106226	COMPL. DATE	02/12/1983	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2510 - 2524		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH		WELL #:		157	RRCID ->	126717	COMPL. DATE	05/24/1988	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	2522 - 2548		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)				98075 525	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA					
MCDAY ENERGY CORP.				546675										
PRYOR RANCH		WELL #:		13 T	RRCID ->	094821	COMPL. DATE	04/20/1988	TOTAL DEPTH	2975	PERF.	2584 - 2592		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER)		//CONT.// 98075 525		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ZAVALA									
MCDAY ENERGY CORP.		//CONT.// 546675															
PRYOR RANCH		WELL #: 39		RRCID -> 097975		COMPL. DATE 12/13/1981		TOTAL DEPTH 3102		PERF. 2584 - 2618							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 77 T		RRCID -> 103974		COMPL. DATE 09/30/1982		TOTAL DEPTH 2628		PERF. 2523 - 2533							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 118		RRCID -> 105664		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 2780		PERF. 2278 - 2284							
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 164		RRCID -> 105973		COMPL. DATE 11/22/1988		TOTAL DEPTH 2897		PERF. 2281 - 2318							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 180 C		RRCID -> 107060		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 3335		PERF. 2610 - 2614							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 138		RRCID -> 108370		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 2730		PERF. 2136 - 2150							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH		WELL #: 163		RRCID -> 122467		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2576 - 2582							
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WINN-DULCE (OLMOS 2530)			98075 540			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 153 C			RRCID -> 106208			COMPL. DATE 02/14/1983			TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2530 - 2535						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2600)			98075 545			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 177 C			RRCID -> 106227			COMPL. DATE 04/26/1983			TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2600 - 2607						
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WINN-DULCE (OLMOS 2570)			98075 550			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: ZAVALA						
MCDAY ENERGY CORP.			546675															
PRYOR RANCH			WELL #: 7 C			RRCID -> 094674			COMPL. DATE 06/27/1979			TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2564 - 2576						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PRYOR RANCH			WELL #: 127			RRCID -> 126716			COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2557 - 2563						
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WISHBONE (HOUSE 3)			98270 220			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861															
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 4T			RRCID -> 207366			COMPL. DATE 12/07/2004			TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820						
02	112 X	74	-0-	-38	-0-	74	2				N	-0-					-0-	
03	1674 X	142	-0-	-1532	-0-	7	1	135	2		N	-0-					-0-	
04	1620 X	11	-0-	-1609	-0-	1	1	10	2		N	-0-					-0-	
05	1674 X	27	-0-	-1647	-0-	27	2				N	-0-					-0-	
06	150 X	15	-0-	-135	-0-	15	2				N	-0-					-0-	
*07	155 X	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-					-0-	
WISHBONE (UPPER HOUSE)			98270 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MCMULLEN						
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC			076861															
LINDHOLM-HANSON GU			WELL #: 5			RRCID -> 208364			COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444						
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WISHBONE (UPPER HOUSE)		//CONT.//		98270 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC		//CONT.//		076861						
LINDHOLM-HANSON GU		WELL #:		4C	RRCID ->	214307	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	13026 PERF.12206 - 12230
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
RUTHERFORD OIL CORPORATION				738100						
BAKER, EARL		WELL #:		8	RRCID ->	204777	COMPL. DATE	11/21/2004	TOTAL DEPTH	13620 PERF.12452 - 12480
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAKER, EARL		WELL #:		10	RRCID ->	208465	COMPL. DATE	03/15/2005	TOTAL DEPTH	12733 PERF.12292 - 12450
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAKER, EARL		WELL #:		9	RRCID ->	209801	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	13050 PERF.12254 - 12460
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAKER, EARL		WELL #:		11	RRCID ->	211200	COMPL. DATE	07/09/2005	TOTAL DEPTH	12660 PERF.12510 - 12550
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				98271 218	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MCMULLEN	
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC				076861						
LINDHOLM FEE		WELL #:		1	RRCID ->	215022	COMPL. DATE	10/09/2005	TOTAL DEPTH	12900 PERF.12126 - 12146
02	1036 #	81	-0-	-955	-0-	81	2			-0-
03	1147 #	299	-0-	-848	-0-	15	1	284	2	-0-
04	1110 #	479	-0-	-631	-0-	39	1	440	2	-0-
05	1147 #	1080	-0-	-67	-0-	9	1	1071	2	-0-
06	1380 R	1380	-0-	-0-	-0-	27	1	1353	2	-0-
*07	1605 R	1605	-0-	-0-	-0-	129	1	1476	2	-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1)				//CONT.//	98271 218	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: MCMULLEN			
RUTHERFORD OIL CORPORATION					738100												
BAKER, EARL					WELL #:	13	RRCID -> 216278		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 12920		PERF.12104 - 12124				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
WISHBONE, EAST (HOUSE 2)					98271 219	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861												
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT					WELL #:	11	RRCID -> 215680		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 12400		PERF.12156 - 12206				
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-						N	-0-			-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	N	-0-				-0-		
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-				-0-		
06	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	77	2	N	-0-				-0-		
*07	186 N	90	-0-	-96	-0-	7	1	83	2	N	-0-				-0-		
RUTHERFORD OIL CORPORATION					738100												
BAKER, EARL					WELL #:	12	RRCID -> 215703		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 12779		PERF.12220 - 12240				
02	1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-						N	-0-			-0-		
03	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-						N	-0-			-0-		
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-						N	-0-			-0-		
05	465 X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-			-0-		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
WISHBONE, EAST (HOUSE 3)					98271 220	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861												
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	10	RRCID -> 215494		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12875		PERF.12310 - 12340				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
WISHBONE, WEST (HOUSE 1)					98273 220	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MCMULLEN			
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC					076861												
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	1	RRCID -> 225154		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 14475		PERF.12310 - 12324				
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-		
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-			-0-		
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-			-0-		
05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	423	2	N	-0-				-0-		
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-			-0-		
*07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			-0-		
LINDHOLM-HANSON GU					WELL #:	3	RRCID -> 251859		COMPL. DATE 07/30/2009		TOTAL DEPTH 14574		PERF.12484 - 12510				
02	924 N	79	-0-	-845	-0-	79	2				N	-0-			-0-		
03	407 N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-				-0-		
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	N	-0-				-0-		
05	528 N	528	-0-	-0-	-0-	4	1	524	2	N	-0-				-0-		
06	390 N	209	-0-	-181	-0-	4	1	205	2	N	-0-				-0-		
*07	651 N	404	-0-	-247	-0-	32	1	372	2	N	-0-				-0-		

WOODLEY (ANACACHO 700)										98584 332	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
TIGER OIL & GAS CO.										860060										
WOODLEY RANCH										WELL #:	4	RRCID -> 038594	COMPL. DATE 02/03/1966	TOTAL DEPTH 678	PERF. N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WOODLEY (1200)										98584 830	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: UVALDE					
TIGER OIL & GAS CO.										860060										
WOODLEY RANCH										WELL #:	2	RRCID -> 038278	COMPL. DATE 10/12/1965	TOTAL DEPTH 1210	PERF. 1138 - 1144					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WOODLEY RANCH										WELL #:	3 T	RRCID -> 039326	COMPL. DATE 06/09/1966	TOTAL DEPTH 1129	PERF. N/A					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	